
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

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

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

LTS OIL & GAS A		511734		MARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 223261		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2557		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MINX RESOURCES LLC		570212		KRIEG		WELL #: 1		RRCID -> 283034		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1428 - 1434	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23															

KRIEG -B-		WELL #: 1		RRCID -> 288530		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1394 - 1400		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/05/23												

WILD CAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
SED ENERGY INC. SIGMA MEADOWS				649300								
		WELL #:		6	RRCID ->	228732	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	836	PERF.	789 - 836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
FLORENCE 28		WELL #:		5	RRCID ->	290123	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	3424 - 3702
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WTG EXPLORATION				945220								
FANDANGO		WELL #:			RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557
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	
02	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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	600 N	339	-0-	-261	-0-	19 1	316 2	N	4	7 1	121
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	4 9	647 2	N	11	8 1	124
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53 1	813 2	N	7	7 1	124
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	12 9	904 2	N	7	7 1	124
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	N	10	7 1	127
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	8 9	801 2	N	9	15 1	121
						51 1					
						11 9					
						51 1					
						10 9					

ACU "49"		WELL #: 2		RRCID -> 150448		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874			
09	3780 X	1277	-0-	-2503	-0-	73 1	1187 2	N	15	7 1	115
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	17 9	4019 2	N	39	8 1	146
11	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	199 1	3081 2	N	30	7 1	169
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	43 9	3568 2	N	32	7 1	194
01	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	190 1	3454 2	N	37	7 1	224
02	3741 X	3262	-0-	-479	-0-	33 9	3032 2	N	34	15 1	243
						200 1					
						35 9					
						212 1					
						41 9					
						193 1					
						37 9					

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

ACU "45"		WELL #: 4H		RRCID -> 191887		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769			
09	840 N	367	-0-	-473	-0-	21 1	342 2	N	4	7 1	206
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	4 9	2485 2	N	11	8 1	209
11	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	57 1	1620 2	N	9	8 1	210
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	12 9	1544 2	N	7	8 1	209
01	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	100 1	1792 2	N	11	8 1	212
02	1682 N	1602	-0-	-80	-0-	10 9	1496 2	N	10	16 1	206
						87 1					
						8 9					
						110 1					
						12 9					
						95 1					
						11 9					

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12514 - 15088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	1 1	19 2	N	4	7 1		92	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	4 9	89 2	N	10	7 1		95	
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	3 1	41 2	N	7	7 1		95	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 9	43 2	N	7	7 1		95	
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	57 2	N	10	7 1		98	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 9	92 2	N	8	14 1		92	
						6 1							
						9 9							

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	10576 - 10920	
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	47 1	768 2	N	17	18 1		184	
10	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	19 9	5913 2	N	35	20 1		199	
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	129 1	4532 2	N	22	19 1		202	
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	39 9	4710 2	N	19	19 1		202	
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	279 1	4956 2	N	26	19 1		209	
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	24 9	4319 2	N	23	39 1		193	
						264 1							
						21 9							
						304 1							
						29 9							
						275 1							
						25 9							

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11280 - 11462	
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	8 1	124 2	N	-0-	1 1		1	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	2	1 1		2	
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	2 9	205 2	N	1	1 1		2	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	N	1	1 1		2	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	1 9	238 2	N	1	1 1		2	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 2	N	1	2 1		1	
						1 9							
						1 9							

ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10883	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU -48-		WELL #:		5		RRCID -> 213173		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	93	1	1515	2	N	4	6 1	59
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	254	1	2914	2	N	10	7 1	62
11	2910 X	2552	-0-	-358	-0-	148	1	2397	2	N	6	6 1	62
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	3079	2	N	6	6 1	62
01	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	171	1	2793	2	N	8	6 1	64
02	2987 X	2607	-0-	-380	-0-	155	1	2443	2	N	8	13 1	59

ACU "49"		WELL #:		6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966		
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	36	2	N	3	5 1	197
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	8	6 1	199
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	N	5	5 1	199
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	5	5 1	199
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	7	5 1	201
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	7	11 1	197

ACU 47		WELL #:		2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794		
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-		140
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-		140
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-		140
*12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		140
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		140
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1 1	139

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

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

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694	- 11265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACU, 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
O												
09	3000	N	1271	-0-	-1729	1705	73 1	1192 2	N	5	10 1	82
10	3100	N	2827	-0-	-273	1432	200 1	2609 2	N	16	11 1	87
11	3000	N	2217	-0-	-783	649	128 1	2077 2	N	11	11 1	87
12	3100	N	2725	-0-	-375	274	144 1	2569 2	N	11	11 1	87
01	2845	N	2571	-0-	-274	-0-	148 1	2408 2	N	14	10 1	91
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	131 1	2057 2	N	13	22 1	82

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 10920
O												
09	1440	N	756	-0-	-684	-0-	44 1	711 2	N	1	3 1	5
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	119 1	1540 2	N	6	4 1	7
11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	86 1	1391 2	N	4	4 1	7
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65 1	1167 2	N	4	4 1	7
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	107 1	1754 2	N	5	4 1	8
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	95 1	1499 2	N	5	8 1	5

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10260	- 10410
O												
09	4800	X	2382	-0-	-2418	-0-	136 1	2207 2	N	35	35 1	140
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	370 1	4998 2	N	95	39 1	196
11	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	244 1	3954 2	N	55	37 1	214
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	266 1	4748 2	N	52	37 1	229
01	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	276 1	4505 2	N	86	36 1	279
02	4872	X	4336	-0-	-536	-0-	255 1	4014 2	N	61	75 1	265

ACU, E. (PENN SAND) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ACU 48		//CONT.// 00096 265 //CONT.// 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2460 X	1038	-0-	-1422	-0-	60	1	977	2	N	1	2	1		99
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	164	1	2375	2	N	6	2	1		103
11	2220 X	2019	-0-	-201	-0-	117	1	1894	2	N	7	2	1		108
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	124	1	2207	2	N	8	2	1		114
01	2542 X	2147	-0-	-395	-0-	123	1	2006	2	N	16	2	1		128
02	2378 X	1962	-0-	-416	-0-	117	1	1836	2	N	8	4	1		132

ACU 46		WELL #: 2		RRCID -> 245999		COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883					
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	30	1	490	2	N	10	19	1		66
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	60	21	1		105
11	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	58	1	936	2	N	38	20	1		123
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	25	20	1		128
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	65	1	1067	2	N	32	20	1		140
02	2900 N	3246	-0-	346	346	191	1	3009	2	N	42	41	1		141

ACU 46		WELL #: 3		RRCID -> 248516		COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024					
09	2790 X	1479	-0-	-1311	-0-	85	1	1386	2	N	7	14	1		95
10	2759 X	1551	-0-	-1208	-0-	232	1	1290	2	N	26	16	1		105
11	2760 X	2632	-0-	-128	-0-	152	1	2463	2	N	15	15	1		105
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	152	1	2712	2	N	15	15	1		105
01	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	150	1	2447	2	N	20	15	1		110
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	166	1	2612	2	N	19	31	1		98

ACU 49		WELL #: 7		RRCID -> 250601		COMPL. DATE 08/27/2008				TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033					
09	1920 N	631	-0-	-1289	-0-	36	1	586	2	N	8	17	1		142
10	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	98	1	1359	2	N	28	19	1		151
11	1440 N	1081	-0-	-359	-0-	62	1	999	2	N	18	18	1		151
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	N	18	18	1		151
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	69	1	1122	2	N	24	18	1		157
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	60	1	940	2	N	23	38	1		142

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	554	-0-	-766	-0-	32	1	521	2	N	1	3 1	61
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	5	3 1	63
11	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	97	1	1566	2	N	3	3 1	63
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	N	3	3 1	63
01	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	115	1	1878	2	N	4	3 1	64
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	109	1	1709	2	N	3	6 1	61

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

09	1350 N	551	-0-	-799	-0-	32	1	516	2	N	3	7 1	132
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	12	8 1	136
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1943	2	N	8	8 1	136
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	N	8	8 1	136
01	2232 N	1816	-0-	-416	-0-	104	1	1700	2	N	11	8 1	139
02	2001 N	1500	-0-	-501	-0-	89	1	1401	2	N	9	16 1	132

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

09	3900 X	1111	-0-	-2789	-0-	64	1	1046	2	N	1	1 1	185
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	N	2	2 1	185
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	218	1	3537	2	N	10	1 1	194
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	208	1	3719	2	N	4	1 1	197
01	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	236	1	3855	2	N	7	1 1	203
02	4147 X	3542	-0-	-605	-0-	211	1	3319	2	N	11	189 1	25

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

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

ADAMS (CANYON SAND)										00614 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON		
K-DAE PRODUCTION, LLC										448534					
ADAMS										WELL #: 1064	RRCID -> 064613	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "B"										WELL #: 1	RRCID -> 068263	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)										00636 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC										073306					
SEAHORN FEE										WELL #: 1H	RRCID -> 075608	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "K"										WELL #: 1	RRCID -> 076744	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5151 - 5328	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-

WARD										WELL #: 1	RRCID -> 076874	COMPL. DATE 05/05/1978	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5407 - 5590	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	112	2	10 9		N	9	9 8		-0-
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

SEAHORN "H"										WELL #: 2	RRCID -> 076933	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4951 - 5105	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11		180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442																	
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175																	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314																	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325																	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191																	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460																	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
10		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-	-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549												
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
*12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628												
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668												
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-	-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566												
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
*12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466												
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-	-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
 BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
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
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066														
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A														
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A														
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712														
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120																
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764																
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130																
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163																
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163																
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979																
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS															
WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-		-0-	
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-		-0-	
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-	
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144															
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-		-0-	
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-		-0-	
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-	
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-		-0-	
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193															
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-	
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-		-0-	
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-		-0-	
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-	
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084															
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151															
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-		-0-	
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-		-0-	
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-		-0-	
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-		-0-	
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245															
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-	
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-	
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-	
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-	
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, A.															
WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477															
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-		-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-		11 1	224 3	N		-0-	-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-		11 1	176 3	N		-0-	-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 3	N		-0-	-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-		15 1	315 3	N		-0-	-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-		9 1	177 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180												
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-		7 1	140 3	N		-0-	-0-
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-		9 1	140 3	N		-0-	-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-		7 1	159 3	N		-0-	-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-		11 1	232 3	N		-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-		11 1	213 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219												
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-		2 1	48 3	N		-0-	-0-
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23 3	N		-0-	-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	N		-0-	-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 3	N		-0-	-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181												
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-		7 1	130 3	N		-0-	-0-
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-		6 1	107 3	N		-0-	-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	N		-0-	-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N		-0-	-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-		6 1	115 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256												
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-		12 1	233 3	N		-0-	-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-		20 1	328 3	N		-0-	-0-
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-		33 1	716 3	N		-0-	-0-
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-		35 1	733 3	N		-0-	-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-		15 1	304 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005												
09	60 N	34	-0-	-26	-0-		2 1	32 3	N		-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		6 1	91 3	N		-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		2 1	39 3	N		-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 3	N		-0-	-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-		2 1	50 3	N		-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382												
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 3	N		-0-	-0-
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-		14 1	229 3	N		-0-	-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-		10 1	212 3	N		-0-	-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-		17 1	366 3	N		-0-	-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-		14 1	277 3	N		-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992												
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491												
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250												
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146												
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	-0-
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	3	N	-0-	-0-
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	3	N	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171												
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-	-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172												
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-	-0-
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166														
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184														
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182														
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515														
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337														
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217														
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		230 X	230	-0-	-0-	-0-		11	1	219	3	N	-0-			-0-
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-		11	1	189	3	N	-0-			-0-
11		181 X	181	-0-	-0-	-0-		8	1	173	3	N	-0-			-0-
12		277 X	277	-0-	-0-	-0-		12	1	265	3	N	-0-			-0-
01		399 X	399	-0-	-0-	-0-		19	1	380	3	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342																
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	3	N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483																
09		90 N	77	-0-	-13	-0-		4	1	73	3	N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-		5	1	74	3	N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-		3	1	64	3	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	3	N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		5	1	107	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424																
09		150 N	134	-0-	-16	-0-		6	1	128	3	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-		10	1	165	3	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		8	1	175	3	N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-		10	1	205	3	N	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-		8	1	169	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A																
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	3	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		7	1	132	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239																
09		120 N	85	-0-	-35	-0-		4	1	81	3	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	3	N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-		7	1	156	3	N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-		3	1	72	3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	93	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336																
09		120 N	96	-0-	-24	-0-		5	1	91	3	N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-		9	1	153	3	N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	N	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	189	3	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-		8	1	167	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304														
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487														
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271														
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046														
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088														
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980													TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 - 5293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-			
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-			
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-	-0-			
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-			
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980													TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-			
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-			
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	3	N	-0-	-0-			
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-			
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980													TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031 - 5286
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-			
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-			
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-	-0-			
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-			
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980													TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-			
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-	-0-			
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-			
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-	-0-			
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-			
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-			
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-			
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-			
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980													TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980													TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-			
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-			
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-			
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618														
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772														
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792														
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766														
09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084														
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617														
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-			-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860														
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027														
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018														
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756														
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830														
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289														
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826														
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693														
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	-0-			-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109														
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT UNIT 3													WELL #: 801		RRCID -> 095688		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4920 - 5104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-									
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	N	-0-			-0-									
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-									
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-									
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

FRIEND, BATTS													WELL #: 901F		RRCID -> 095690		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4718 - 4970	
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-									
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	12 1	195 3	N	-0-			-0-									
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-			-0-									
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-									
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11"													WELL #: 162		RRCID -> 095691		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4838 - 4976	
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-									
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	N	-0-			-0-									
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-									
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-									
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12"													WELL #: 159		RRCID -> 095692		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4700 - 4942	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-									
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-									
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-									
12		124 N	30	-0-	-94	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-									
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13"													WELL #: 164		RRCID -> 095693		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4881 - 5127	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-									
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	11 1	178 3	N	-0-			-0-									
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-									
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	5 1	112 3	N	-0-			-0-									
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BAGGETT - B													WELL #: 4		RRCID -> 095893		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4665 - 4771	
09		235 X	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	N	-0-			-0-									
10		212 X	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-			-0-									
11		208 X	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	-0-			-0-									
12		268 X	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-			-0-									
01		210 X	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BAGGETT C													WELL #: 6		RRCID -> 095894		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4430 - 4632	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	-0-			-0-									
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-			-0-									
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-									
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-									
01		155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT C													WELL #: 7		RRCID -> 097066		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4348 - 4548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-		-0-								
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	N	-0-		-0-								
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-		-0-								
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		7	1	146	3	N	-0-		-0-								
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		4	1	88	3	N	-0-		-0-								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 18		RRCID -> 097067		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 4524 - 4700	
09	564 X	564	-0-	-0-	-0-		36	1	528	3	N	-0-		-0-								
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-		24	1	397	3	N	-0-		-0-								
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-		19	1	403	3	N	-0-		-0-								
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-		22	1	475	3	N	-0-		-0-								
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-		12	1	249	3	N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

BAGGETT A													WELL #: 1		RRCID -> 097319		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 4970 - 5136	
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-		22	1	323	3	N	-0-		-0-								
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-		21	1	351	3	N	-0-		-0-								
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-		14	1	303	3	N	-0-		-0-								
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-		18	1	378	3	N	-0-		-0-								
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-		13	1	261	3	N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 20		RRCID -> 100383		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4410 - 4594	
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-		36	1	518	3	N	-0-		-0-								
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-		23	1	387	3	N	-0-		-0-								
11	257 X	257	-0-	-0-	-0-		11	1	246	3	N	-0-		-0-								
12	552 X	552	-0-	-0-	-0-		25	1	527	3	N	-0-		-0-								
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		12	1	250	3	N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 22		RRCID -> 100384		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 4570 - 4726	
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-		32	1	470	3	N	-0-		-0-								
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-		15	1	249	3	N	-0-		-0-								
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-		19	1	411	3	N	-0-		-0-								
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-		21	1	447	3	N	-0-		-0-								
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-		10	1	194	3	N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 24		RRCID -> 100385		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4620 - 4706	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		31	1	454	3	N	-0-		-0-								
10	465 N	384	-0-	-81	-0-		22	1	362	3	N	-0-		-0-								
11	510 N	163	-0-	-347	-0-		7	1	156	3	N	-0-		-0-								
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-		23	1	491	3	N	-0-		-0-								
01	372 N	196	-0-	-176	-0-		9	1	187	3	N	-0-		-0-								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

BAGGETT B													WELL #: 2		RRCID -> 101878		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4809 - 4916	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-		15	1	212	3	N	-0-		-0-								
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-		18	1	296	3	N	-0-		-0-								
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	3	N	-0-		-0-								
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-		8	1	176	3	N	-0-		-0-								
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112	3	N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS															
WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-				-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	22	1	356	3	N	-0-				-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-				-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	17	1	363	3	N	-0-				-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	12	1	248	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH, INEZ -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452															
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-				-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-				-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH, INEZ "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331															
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-				-0-
11	270 N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL															
WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215															
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-				-0-
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	3	N	-0-				-0-
11	300 N	98	-0-	-202	-0-	4	1	94	3	N	-0-				-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS, A.															
WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174															
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-				-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-				-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-				-0-
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS, A.															
WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154															
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-				-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS, A															
WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178															
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	N	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-				-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 201 RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639														
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
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-			-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	30	1	492	3	N	-0-			-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	23	1	501	3	N	-0-			-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	3	N	-0-			-0-
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205														
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196														
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	22	1	359	3	N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124														
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	19	1	313	3	N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
12	310 N	93	-0-	-217	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
01	341 N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168														
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168														
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	N	-0-			-0-
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
12	372 N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01	372 N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240														
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-		-0-								
10		372 N	339	-0-	-33	-0-	19	1	320	3	N	-0-		-0-								
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-		-0-								
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-		-0-								
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

PHILLIPS "A"													WELL #: 32I		RRCID -> 202664		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5367		PERF. 5112 - 5151	
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-		-0-								
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-		-0-								
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-		-0-								
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-		-0-								
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

PHILLIPS "A"													WELL #: 28I		RRCID -> 202665		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 5225 - 5258	
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-		-0-								
10		279 N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	3	N	-0-		-0-								
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-		-0-								
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-								
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

BAGGETT A													WELL #: 165I		RRCID -> 204517		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4942 - 5087	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-		-0-								
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-		-0-								
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-								
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-								
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

BAGGETT "D"													WELL #: 163I		RRCID -> 204521		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 5256		PERF. 4945 - 4965	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-								
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-		-0-								
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-		-0-								
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-								
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 12I		RRCID -> 204522		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4512 - 4532	
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-		-0-								
10		341 N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-		-0-								
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-								
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-		-0-								
01		310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

ADAMS													WELL #: 9I		RRCID -> 204523		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4632 - 4708	
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	3	N	-0-		-0-								
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-								
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-								
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-		-0-								
01		248 N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
ADAMS																		
WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011													TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153	-	4584
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				
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-			-0-				
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-			-0-				
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-				
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-				
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ADAMS													TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4588	-	4751
WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003																		
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-			-0-				
10	682 N	537	-0-	-145	-0-	31	1	506	3	N	-0-			-0-				
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	25	1	527	3	N	-0-			-0-				
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	3	N	-0-			-0-				
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	21	1	417	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PHILLIPS "A"													TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929	-	5153
WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004																		
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-				
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-				
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-				
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BAGGETT, J M , JR													TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079	-	5253
WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004																		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-				
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-				
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-				
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-				
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PHILLIPS "A"													TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037	-	5203
WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004																		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-				
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-			-0-				
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-				
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-				
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PHILLIPS "A"													TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072	-	5240
WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004																		
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-				
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-				
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-				
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-				
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BAGGETT, J M JR													TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5014	-	5189
WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004																		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-				
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-				
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-				
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-				
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR															
WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236															
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "B"															
WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141															
09		240 N	94	-0-	-146	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
10		341 N	226	-0-	-115	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
11		330 N	166	-0-	-164	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M, JR															
WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043															
09		270 N	197	-0-	-73	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
10		341 N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
11		300 N	175	-0-	-125	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH															
WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240															
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR															
WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971															
09		390 N	324	-0-	-66	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	3	N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT D															
WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846															
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	N	-0-			-0-		
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	N	-0-			-0-		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N	-0-			-0-		
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757														
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-		
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-		
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-		
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869														
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 3	N	-0-			-0-		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	N	-0-			-0-		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-			-0-		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	N	-0-			-0-		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123														
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-		
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	11 1	177 3	N	-0-			-0-		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	-0-			-0-		
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131														
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-			-0-		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-		
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-			-0-		
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-			-0-		
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180														
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	-0-			-0-		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	N	-0-			-0-		
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	11 1	231 3	N	-0-			-0-		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	N	-0-			-0-		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
PHILLIPS "A"												WELL #: 33D		RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-							
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	3	N	-0-			-0-							
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-							
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-							
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 141A		RRCID -> 207413		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 4949 - 5182	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-			-0-							
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-			-0-							
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-			-0-							
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-			-0-							
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 19D		RRCID -> 207414		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5062 - 5208	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-							
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-							
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-							
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-							
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BAGGETT OZ												WELL #: 1157C		RRCID -> 207415		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4629 - 4862	
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-							
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-							
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-							
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-							
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BAGGETT OZ C												WELL #: 1125A		RRCID -> 208283		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4542 - 4727	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-							
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-							
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-							
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

ADAMS												WELL #: 18A		RRCID -> 208867		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4971		PERF. 4534 - 4716	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-			-0-							
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-			-0-							
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-							
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-							
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BAGGETT, J M JR												WELL #: 102 B		RRCID -> 208889		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5461		PERF. 4959 - 5105	
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-							
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-							
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-							
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766														
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
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675														
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180														
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729														
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-			-0-
11	570 N	433	-0-	-137	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	-0-			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182														
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380														
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422														
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	271	-0-	-149	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
10	403 N	279	-0-	-124	-0-	16	1	263	3	N	-0-			-0-
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151														
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	18	1	361	3	N	-0-			-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
11	420 N	86	-0-	-334	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-		-0-
10		341 N	231	-0-	-110	-0-	13	1	218	3	N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-		-0-
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	3	N	-0-		-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
12		186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224														
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	3	N	-0-		-0-
10		217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
11		270 N	89	-0-	-181	-0-	4	1	85	3	N	-0-		-0-
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278														
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094														
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-		-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	N	-0-		-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	3	N	-0-		-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-		-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
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	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
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	16	1	340	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160														
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209														
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090												
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-	-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	7	1	110	3	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326												
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-	-0-
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	14	1	230	3	N	-0-	-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-	-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370												
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	N	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186												
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274												
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	N	-0-	-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	N	-0-	-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149												
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169														
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169														
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162														
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216														
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169														
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166														
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	12	1	203	3	N	-0-			-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	24 1	390 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403 N	272	-0-	-131	-0-	13 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237														
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	10 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	6 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	9 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298														
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140														
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205														
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	3 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189														
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	5 1	116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	5 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006												TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006												TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-	
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5013 - 5198
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-			-0-	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-			-0-	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-			-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-			-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006												TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5000 - 5164
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006												TOTAL DEPTH	4754	PERF.	4407 - 4579
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	24	1	348	3	N	-0-			-0-	
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-			-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	3	N	-0-			-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184														
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984														
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585														
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984														
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986														
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
01	248 N	91	-0-	-157	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175														
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286														
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	24	1	480	3	N	-0-			-0-
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	25	1	413	3	N	-0-			-0-
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159														
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190														
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	30	1	496	3	N	-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	23	1	496	3	N	-0-			-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163														
09	510 N	398	-0-	-112	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	3	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192														
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195														
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217														
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232														
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166														
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
10	372 N	214	-0-	-158	-0-	12	1	202	3	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166													
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	BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338													
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432													
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	27	1	394	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	21	1	348	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	298	-0-	-212	-0-	13	1	285	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405													
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061													
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069													
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091													
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	17	1	280	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882														
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180														
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142														
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138														
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193														
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192														
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349														
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
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355														
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440														
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368												
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497												
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-	-0-
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	21	1	339	3	N	-0-	-0-
11	570 N	40	-0-	-530	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446												
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-
11	300 N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493												
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605												
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	20	1	423	3	N	-0-	-0-
12	744 N	449	-0-	-295	-0-	20	1	429	3	N	-0-	-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216												
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
PHILLIPS "A"													WELL #: 34D		RRCID -> 229219	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5039 - 5210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-			
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-			-0-			
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-			
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-			
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PHILLIPS "A"													WELL #: 38D		RRCID -> 229224	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 5035 - 5170
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-			
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-			
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-			
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-			
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEAHORN H													WELL #: 385C		RRCID -> 229992	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4994 - 5138
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	-0-			-0-			
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-			-0-			
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-			-0-			
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-			
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEAHORN J													WELL #: 415A		RRCID -> 229994	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 5023 - 5151
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-			
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-			
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-			
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-			
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEAHORN J													WELL #: 415B		RRCID -> 229995	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 5341	PERF. 5046 - 5171
09		270 N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-			
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-			
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-			
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-			
01		217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEAHORN J													WELL #: 415D		RRCID -> 229996	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4991 - 5128
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-			
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-			
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-			
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-			-0-			
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEAHORN K													WELL #: 413D		RRCID -> 229999	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5211 - 5363
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-			
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-			
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-			
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-			
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163														
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205														
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198														
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172														
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522														
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-
10		217 N	154	-0-	-63	-0-	9 1	145 3	N	-0-				-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	186 3	N	-0-				-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-				-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191														
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	N	-0-				-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	9 1	151 3	N	-0-				-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-				-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-				-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-				-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	N	-0-				-0-
11		210 N	152	-0-	-58	-0-	7 1	145 3	N	-0-				-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162														
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-				-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308														
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	35 1	687 3	N	-0-				-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	499 3	N	-0-				-0-
11		480 N	387	-0-	-93	-0-	17 1	370 3	N	-0-				-0-
12		496 N	401	-0-	-95	-0-	18 1	383 3	N	-0-				-0-
01		496 N	356	-0-	-140	-0-	17 1	339 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265														
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	11 1	221 3	N	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-				-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 3	N	-0-				-0-
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	8 1	179 3	N	-0-				-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	7 1	150 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171														
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 3	N	-0-				-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	6 1	130 3	N	-0-				-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	N	-0-				-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246														
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191														
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113														
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213														
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198														
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048														
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-			-0-
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	-0-				-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	12 1	199 3	N	-0-				-0-
11		300 N	114	-0-	-186	-0-	5 1	109 3	N	-0-				-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 3	N	-0-				-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893														
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	12 1	228 3	N	-0-				-0-
10		341 N	303	-0-	-38	-0-	17 1	286 3	N	-0-				-0-
11		330 N	261	-0-	-69	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	-0-				-0-
01		310 N	177	-0-	-133	-0-	8 1	169 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954														
09		240 N	185	-0-	-55	-0-	9 1	176 3	N	-0-				-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-				-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	N	-0-				-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054														
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	11 1	225 3	N	-0-				-0-
10		341 N	165	-0-	-176	-0-	9 1	156 3	N	-0-				-0-
11		300 N	200	-0-	-100	-0-	9 1	191 3	N	-0-				-0-
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	7 1	144 3	N	-0-				-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799														
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	N	-0-				-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	N	-0-				-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	13 1	274 3	N	-0-				-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	13 1	254 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573														
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	17 1	253 3	N	-0-				-0-
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	15 1	241 3	N	-0-				-0-
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	10 1	210 3	N	-0-				-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	11 1	239 3	N	-0-				-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477														
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	30 1	439 3	N	-0-				-0-
10		496 N	408	-0-	-88	-0-	23 1	385 3	N	-0-				-0-
11		480 N	378	-0-	-102	-0-	17 1	361 3	N	-0-				-0-
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	21 1	444 3	N	-0-				-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	19 1	380 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171															
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835															
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902															
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
10		310 N	195	-0-	-115	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
11		300 N	178	-0-	-122	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905															
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-			-0-
11		330 N	136	-0-	-194	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
12		341 N	77	-0-	-264	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030															
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185															
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238															
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643															
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595															
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538															
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-			-0-
10		527 N	364	-0-	-163	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
11		510 N	374	-0-	-136	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-
12		589 N	351	-0-	-238	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
01		372 N	229	-0-	-143	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412															
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-			-0-
10		682 N	498	-0-	-184	-0-	28	1	470	3	N	-0-			-0-
11		630 N	432	-0-	-198	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
12		651 N	483	-0-	-168	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-
01		496 N	322	-0-	-174	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305															
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-			-0-
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
11		360 N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
12		341 N	177	-0-	-164	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
01		279 N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
PHILLIPS "A"													WELL #: 15D		RRCID -> 237187	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4967	-	5170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-		-0-							
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-		-0-							
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-		-0-							
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-		-0-							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

PHILLIPS "A"													WELL #: 3A		RRCID -> 237188	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4996	-	5193
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-							
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-		-0-							
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-							
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-							
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

BAGGETT B													WELL #: 113B		RRCID -> 237189	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4934	-	5151
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-							
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	9	1	141	3	N	-0-		-0-							
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-		-0-							
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-							
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

SUDDERTH													WELL #: 311D		RRCID -> 237743	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5541	-	5669
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-							
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	17	1	273	3	N	-0-		-0-							
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-							
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-		-0-							
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

SUDDERTH													WELL #: 411C		RRCID -> 237744	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5584	-	5734
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-		-0-							
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-		-0-							
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-		-0-							
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-							
01	372 N	191	-0-	-181	-0-	9	1	182	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

BAGGETT D													WELL #: 1163B		RRCID -> 237745	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 4830	-	5068
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-							
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-		-0-							
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-							
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-							
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

BAGGETT A													WELL #: 1165A		RRCID -> 237749	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4960	-	5194
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-		-0-							
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-							
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-		-0-							
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-		-0-							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727														
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	3	N	-0-			-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
12	341 N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699														
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-			-0-
01	341 N	165	-0-	-176	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	N	-0-			-0-
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-			-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
11	270 N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	22	1	322	3	N	-0-			-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
11	390 N	232	-0-	-158	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
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
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
09	420 N	252	-0-	-168	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	20	1	289	3	N	-0-			-0-
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	3	N	-0-			-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066														
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035														
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066														
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-
10	372 N	228	-0-	-144	-0-	13	1	215	3	N	-0-			-0-
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388														
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	N	-0-			-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
11	420 N	182	-0-	-238	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	13 1	257 3	N	-0-		-0-
10		310 N	228	-0-	-82	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
11		330 N	214	-0-	-116	-0-	10 1	204 3	N	-0-		-0-
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 3	N	-0-		-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213												
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	N	-0-		-0-
10		527 N	404	-0-	-123	-0-	23 1	381 3	N	-0-		-0-
11		480 N	383	-0-	-97	-0-	17 1	366 3	N	-0-		-0-
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	20 1	421 3	N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	19 1	383 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535												
09		600 N	590	-0-	-10	-0-	38 1	552 3	N	-0-		-0-
10		651 N	519	-0-	-132	-0-	30 1	489 3	N	-0-		-0-
11		630 N	430	-0-	-200	-0-	19 1	411 3	N	-0-		-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	26 1	546 3	N	-0-		-0-
01		527 N	433	-0-	-94	-0-	20 1	413 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184												
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	15 1	290 3	N	-0-		-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1	325 3	N	-0-		-0-
11		360 N	246	-0-	-114	-0-	11 1	235 3	N	-0-		-0-
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	13 1	270 3	N	-0-		-0-
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	13 1	270 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148												
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	11 1	215 3	N	-0-		-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	13 1	210 3	N	-0-		-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	N	-0-		-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096												
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-		-0-
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148												
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-		-0-
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	AMT	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	20	1	393	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	13	1	274	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128														
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	8	1	168	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286														
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-		-0-	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-		-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-		-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261														
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200														
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238														
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172														
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236														
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355														
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880														
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892														
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752														
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834												
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116												
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253												
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-	-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062												
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260												
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-	-0-
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273												
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-	-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	30	1	633	3	N	-0-	-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	26	1	521	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475														
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
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-			-0-
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	17	1	281	3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048														
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073														
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096														
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	20	1	334	3	N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368														
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377														
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163														
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-			-0-
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324														
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027														
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038														
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962														
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
11	300 N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186														
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945														
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008														
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
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
01	496 N	350	-0-	-146	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868														
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-			-0-
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997														
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
11	360 N	143	-0-	-217	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082														
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965														
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401														
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977														
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023														
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	19	1	320	3	N	-0-			-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041														
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	13	1	208	3	N	-0-			-0-
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381														
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 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	EOM BALANCE
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	N	-0-	-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801												
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-	-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	N	-0-	-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	14	1	301	3	N	-0-	-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	15	1	319	3	N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660												
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-	-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712												
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-	-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	20	1	326	3	N	-0-	-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	N	-0-	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-	-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509												
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180												
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816												
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-	-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	306	3	N	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 3	N	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-		-0-
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090												
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	N	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	N	-0-		-0-
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	10 1	208 3	N	-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501												
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-		-0-
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	17 1	282 3	N	-0-		-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	14 1	295 3	N	-0-		-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	-0-		-0-
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	14 1	280 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233												
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	14 1	207 3	N	-0-		-0-
10		279 N	178	-0-	-101	-0-	10 1	168 3	N	-0-		-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	10 1	206 3	N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-		-0-
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	6 1	117 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306												
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	26 1	373 3	N	-0-		-0-
10		434 N	333	-0-	-101	-0-	19 1	314 3	N	-0-		-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	14 1	305 3	N	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 3	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181												
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-		-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714												
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484														
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-			-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237														
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424														
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719														
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608														
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520														
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644														
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159														
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696														
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650														
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-			-0-
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	3	N	-0-			-0-
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	23	1	498	3	N	-0-			-0-
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	24	1	510	3	N	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413														
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202														
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	19	1	403	3	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105														
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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431														
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	36	1	528	3	N	-0-			-0-
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	29	1	473	3	N	-0-			-0-
11	660 N	435	-0-	-225	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-			-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185														
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091														
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392														
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
11	390 N	136	-0-	-254	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
12	310 N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
01	217 N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935														
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	3	N	-0-			-0-
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165														
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-			-0-
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	14	1	227	3	N	-0-			-0-
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728														
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	N	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	24	1	398	3	N	-0-			-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	18	1	386	3	N	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071														
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-			-0-
11	300 N	31	-0-	-269	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130														
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100														
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074														
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811														
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104														
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528														
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	60	1	872	3	N	-0-			-0-
10	992 N	766	-0-	-226	-0-	44	1	722	3	N	-0-			-0-
11	960 N	589	-0-	-371	-0-	26	1	563	3	N	-0-			-0-
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	41	1	868	3	N	-0-			-0-
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	30	1	596	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331														
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038														
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946														
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	15	1	250	3	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161															
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	
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	3	N	-0-			-0-	
10	527 N	333	-0-	-194	-0-	19	1	314	3	N	-0-			-0-	
11	540 N	269	-0-	-271	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-	
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234															
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005															
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-			-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041															
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171															
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094															
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778															
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-			-0-	
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	23	1	373	3	N	-0-			-0-	
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-	
01	403 N	97	-0-	-306	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	11 1	226 3	N	-0-				-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	14 1	235 3	N	-0-				-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	N	-0-				-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-				-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615														
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	36 1	522 3	N	-0-				-0-
10		589 N	496	-0-	-93	-0-	28 1	468 3	N	-0-				-0-
11		570 N	495	-0-	-75	-0-	22 1	473 3	N	-0-				-0-
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	26 1	555 3	N	-0-				-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089														
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	-0-				-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	12 1	193 3	N	-0-				-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	9 1	190 3	N	-0-				-0-
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107														
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	18 1	357 3	N	-0-				-0-
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	17 1	278 3	N	-0-				-0-
11		360 N	172	-0-	-188	-0-	8 1	164 3	N	-0-				-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201														
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	10 1	203 3	N	-0-				-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	13 1	214 3	N	-0-				-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-				-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-				-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109														
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-				-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-
11		150 N	71	-0-	-79	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-				-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690														
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	36 1	526 3	N	-0-				-0-
10		558 N	511	-0-	-47	-0-	29 1	482 3	N	-0-				-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	N	-0-				-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 3	N	-0-				-0-
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	23 1	472 3	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-		-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	N	-0-		-0-
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055														
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097														
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088														
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999														
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	3	N	-0-		-0-
10		403 N	229	-0-	-174	-0-	13	1	216	3	N	-0-		-0-
11		420 N	270	-0-	-150	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-
12		434 N	298	-0-	-136	-0-	13	1	285	3	N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099														
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-		-0-
10		403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	306	3	N	-0-		-0-
11		390 N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-		-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680														
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	21	1	301	3	N	-0-	-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	3	N	-0-	-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	12	1	262	3	N	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344												
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	23	1	331	3	N	-0-	-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	3	N	-0-	-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518												
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	3	N	-0-	-0-
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	26	1	426	3	N	-0-	-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	18	1	388	3	N	-0-	-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	22	1	469	3	N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466												
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	3	N	-0-	-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	28	1	457	3	N	-0-	-0-
11	570 N	435	-0-	-135	-0-	19	1	416	3	N	-0-	-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	N	-0-	-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798												
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	3	N	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064												
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	3	N	-0-	-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	9	1	201	3	N	-0-	-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404												
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-	-0-
11	540 N	259	-0-	-281	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	3	N	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	-0-		-0-
10		279 N	214	-0-	-65	-0-	12 1	202 3	N	-0-		-0-
11		240 N	108	-0-	-132	-0-	5 1	103 3	N	-0-		-0-
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	9 1	188 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516												
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	26 1	507 3	N	-0-		-0-
10		651 N	332	-0-	-319	-0-	19 1	313 3	N	-0-		-0-
11		540 N	295	-0-	-245	-0-	13 1	282 3	N	-0-		-0-
12		558 N	390	-0-	-168	-0-	18 1	372 3	N	-0-		-0-
01		341 N	246	-0-	-95	-0-	12 1	234 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806												
09		240 N	122	-0-	-118	-0-	8 1	114 3	N	-0-		-0-
10		248 N	176	-0-	-72	-0-	10 1	166 3	N	-0-		-0-
11		240 N	179	-0-	-61	-0-	8 1	171 3	N	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649												
09		630 N	558	-0-	-72	-0-	36 1	522 3	N	-0-		-0-
10		620 N	466	-0-	-154	-0-	27 1	439 3	N	-0-		-0-
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	21 1	451 3	N	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	628 3	N	-0-		-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086												
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	353 3	N	-0-		-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	N	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 3	N	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633												
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-		-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	N	-0-		-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	12 1	247 3	N	-0-		-0-
12		341 N	231	-0-	-110	-0-	10 1	221 3	N	-0-		-0-
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300												
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	186 3	N	-0-		-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	8 1	171 3	N	-0-		-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 3	N	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171														
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200														
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202														
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252														
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279														
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING 408287												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816												
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850												
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-	-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-	-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-	-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834												
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-	-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984												
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989												
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	-0-
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074												
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-	-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-	-0-
10		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-	-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-	-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780												
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-	-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623												
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
02		0 W	439	-0-	439	439	439	2		N	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	698	241	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	922	224	2		Y	-0-	-0-
11		1131 N	209	-0-	-922	-0-	209	2		Y	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	-0-
02		0 W	269	-0-	269	269	269	2		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
09	DLQ	G-10	225	-0-	225	732	225	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	221	-0-	221	953	221	2		Y	-0-	-0-
11		1159 N	206	-0-	-953	-0-	206	2		Y	-0-	-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	-0-
02		0 W	271	-0-	271	271	271	2		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
09	DLQ	G-10	254	-0-	254	693	254	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	190	-0-	190	883	190	2		Y	-0-	-0-
11		1084 N	201	-0-	-883	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-	-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-	-0-
02		0 W	277	-0-	277	277	277	2		Y	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		
09	DLQ	G-10	183	-0-	183	611	183	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	799	188	2		Y	-0-	-0-
11		1003 N	204	-0-	-799	-0-	204	2		Y	-0-	-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-	-0-
02		0 W	279	-0-	279	279	279	2		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872												
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	510	145	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	234	-0-	234	744	234	2		Y	-0-	-0-
11		972 N	228	-0-	-744	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
02		0 W	238	-0-	238	238	238	2		Y	-0-	-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968												
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
02		0 W	161	-0-	161	161	161	2		N	-0-	-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068												
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-
02		0 W	166	-0-	166	166	166	2		N	-0-	-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989												
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-	-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2		N	-0-	-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
12		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
02		0 W	170	-0-	170	-0-	170 2		N	-0-		-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-

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

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597												
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
02		0 W	222	-0-	222	-0-	222 2		N	-0-		-0-

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

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

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750												
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	4994	PERF.	4420	-	4808			
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039			
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-	
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-	
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A					
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A					
09	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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
J. D. GAS, INC. ADAMS 427477										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4751	-	4921			
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4751	-	4921			
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-	
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-	
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-	
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N		97 -0-	-83	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	191 N		191 -0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	177 N		177 -0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	191 N		191 -0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01	171 N		171 -0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

09	143 N		143 -0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	115 N		115 -0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	125 N		125 -0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	164 N		164 -0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	144 N		144 -0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

09	293 N		293 -0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10	248 N		202 -0-	-46	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	240 N		222 -0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	310 N		289 -0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
01	270 N		270 -0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

09	331 N		331 -0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10	248 N		227 -0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11	263 N		263 -0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	259 N		259 -0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	202 N		202 -0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
 BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

09	17 N		17 -0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	0 N		22 -0-	22	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*11	31 N		31 -0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*12	7 N		7 -0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*01	20 N		20 -0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	202 N		202 -0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	0 N		181 -0-	181	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*11	217 N		217 -0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*12	270 N		270 -0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*01	185 N		185 -0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*02	235 N		235 -0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
									CODE	CODE			
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	3	N	-0-	-0-
10		0 N	99	-0-	99	-0-			99	3	N	-0-	-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-			88	3	N	-0-	-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105	3	N	-0-	-0-
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3	N	-0-	-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3	N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A													
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242	3	N	-0-	-0-
10		0 N	242	-0-	242	-0-			242	3	N	-0-	-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242	3	N	-0-	-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-			219	3	N	-0-	-0-
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	3	N	-0-	-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	3	N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A													
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	3	N	-0-	-0-
10		0 N	27	-0-	27	-0-			27	3	N	-0-	-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	3	N	-0-	-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	3	N	-0-	-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	3	N	-0-	-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3	N	-0-	-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860													
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-			234	3	N	-0-	-0-
10		0 N	196	-0-	196	-0-			196	3	N	-0-	-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	3	N	-0-	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	3	N	-0-	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	3	N	-0-	-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-			313	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560																	
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		-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		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730																	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10		0 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11		210 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024																	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

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

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

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-
02	14B2 EXT	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

*04	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2		N	-0-			115
*05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			115
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			115
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			115
*08	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-			115
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			115
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			115
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			115
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			115
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			115
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			115

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			40
*05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			40
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			40
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			40
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			40
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			40
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			40
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			40
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			40
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			40
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			40

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

*04	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2		N	-0-			139
*05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			139
*06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			139
*07	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2		N	-0-			139
*08	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2		N	-0-			139
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3775	2	210 9	N	191	189 1	2 8	139
*10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			139
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			139
*12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			139
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			139
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			139

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			64
10	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1255	2	N	-0-			64
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			64
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			64
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			64
02	1392 N	1023	-0-	-369	-0-	1023	2	N	-0-			64

GARNER, ANNIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	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	
09	3000 N	2931	-0-	-69	1161	2931	2	N	-0-			87
10	3100 N	3075	-0-	-25	1136	3075	2	N	-0-			87
11	2520 N	2012	-0-	-508	628	2012	2	N	-0-			87
12	2604 N	2469	-0-	-135	493	2469	2	N	-0-			87
01	2604 N	1537	-0-	-1067	-0-	1537	2	N	-0-			87
02	2436 N	1894	-0-	-542	-0-	1894	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	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			739
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			739
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			739
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			739
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			739
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	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	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			3
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			3
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			3
12	1085 N	861	-0-	-224	-0-	861	2	N	-0-			3
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2	N	-0-			3
02	1015 N	891	-0-	-124	-0-	891	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	
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			43
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			43
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-			43
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			43
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			43
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
12		310 N	91	-0-	-219	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	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

09		20880	19266	-0-	-1614	-0-	19266 2	N	-0-			-0-
10		21576	-0-	-0-	-21576	-0-		N	-0-			-0-
11		20880	15771	-0-	-5109	-0-	15771 2	N	-0-			-0-
12		21576	15648	-0-	-5928	-0-	15648 2	N	-0-			-0-
01		21576	25661	-0-	4085	-0-	25661 2	N	-0-			-0-
*02		31805	23952	-0-	-7853	-0-	23952 2	N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
 AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

09		6810 X	4545	-0-	-2265	-0-	4535 3	10 9 Y	9	5 1		8
10		7037 X	4515	-0-	-2522	-0-	4507 3	8 9 Y	7			15
11		6810 X	5210	-0-	-1600	-0-	5204 3	6 9 Y	5			20
12		4836 X	4384	-0-	-452	-0-	4366 3	18 9 Y	16	16 1		20
01		4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4449 3	99 9 Y	90	15 1		95
02		4408 X	3922	-0-	-486	-0-	3863 3	59 9 Y	54	74 1		75

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

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

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

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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577													
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8070 X	29	-0-	-8041	-0-		5 3	24 9	Y	22	15 1		25
10	8339 X	42	-0-	-8297	-0-		12 3	30 9	Y	27	28 1		24
11	7020 X	27	-0-	-6993	-0-		4 3	23 9	Y	21	12 1		33
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				Y	36	40 1		29
01	31 X	23	-0-	-8	-0-		15 3	8 9	Y	7	22 1		14
02	29 X	12	-0-	-17	-0-		11 3	1 9	Y	1			15

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029													
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3			Y	-0-	1 1		1
10	527 N	285	-0-	-242	-0-	285 3			Y	-0-	1 1		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	363 3	18 9		Y	16			16
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			Y	-0-	16 1		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 3	4 9		Y	4			4
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	237 3	12 9		Y	11			15

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948													
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 3	2 9		Y	2			2
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	322 3	4 9		Y	4	2 1		4
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277 3	7 9		Y	6	3 1		7
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410 3	11 9		Y	10	9 1		8
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-	5 1		3
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-			3

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938													
09	3000 N	1239	-0-	-1761	-0-	4213 3			Y	-0-	3 1		5
10	3100 N	914	-0-	-2186	-0-	2027 3			Y	-0-	4 1		1
11	3000 N	1072	-0-	-1928	-0-	99 1072 3			Y	-0-	1 1		-0-
12	1381 N	1282	-0-	-99	-0-	1282 3			Y	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7 9		Y	6			6
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 3	1 9		Y	1			7

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577									
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989 - 11109	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1200 N	742	-0-	-458	-0-	742	3		Y	-0-	2	1	2
10	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599	3		Y	-0-	2	1	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36	9	Y	33		33
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	292	3	11	9	Y	10		43

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		6	RRCID ->	192398	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11007 - 11321	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		10	RRCID ->	196950	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10906 - 10990	
09	5790 X	4065	-0-	-1725	-0-	4040	3	25	9	Y	23	49	31
10	5983 X	4342	-0-	-1641	-0-	4342	3			Y	-0-	31	-0-
11	4680 X	3891	-0-	-789	-0-	3869	3	22	9	Y	20		20
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4673	3	20	9	Y	18	24	14
01	4216 X	1916	-0-	-2300	-0-	1909	3	7	9	Y	6	11	9
02	4060 X	867	-0-	-3193	-0-	866	3	1	9	Y	1		10

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		9H	RRCID ->	202806	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	11350 - 14400	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	Y	14	35	19
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	468	3	34	9	Y	31		50
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28	23	55
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	676	3	73	9	Y	66	23	98
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	326	3	45	9	Y	41	102	37
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	3	36	9	Y	33	40	30

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		3	RRCID ->	207181	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10796 - 10850	
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	692	3	10	9	Y	9	17	31
10	868 N	646	-0-	-222	-0-	637	3	9	9	Y	8	24	15
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	11	16
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	579	3	23	9	Y	21	20	17
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	10	19
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7		26

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		11H	RRCID ->	208238	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	11857 - 15110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 78		WELL #:		11H	RRCID ->	208664	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	12056 - 15558	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577									
AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2860 N	1911	-0-	-949	-0-	1910	3	1	9	Y	4
10	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3			Y	4
11	2550 X	594	-0-	-1956	-0-	594	3			Y	2
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870			
09	2880 X	1977	-0-	-903	-0-	1977	3	Y	-0-		-0-
10	2976 X	1398	-0-	-1578	-0-	1398	3	Y	-0-		-0-
11	2160 X	1485	-0-	-675	-0-	1485	3	Y	-0-		-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	Y	-0-		-0-
01	2046 X	922	-0-	-1124	-0-	922	3	Y	-0-		-0-
02	1914 X	421	-0-	-1493	-0-	421	3	Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150			
09	14B2 EXT	2519	-0-	2519	6956	2477	3	42	9	Y	33
10	14B2 EXT	2798	-0-	2798	9754	2767	3	31	9	Y	61
11	12926 X	3172	-0-	-9754	-0-	3132	3	40	9	Y	97
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2375	3	152	9	Y	153
01	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2440	3	94	9	Y	127
02	2610 X	2415	-0-	-195	-0-	2347	3	68	9	Y	91

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577												
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		10140 X	8937	-0-	-1203	-0-	8849	3	88	9	Y	124
10		14105 X	10570	-0-	-3535	-0-	10465	3	105	9	Y	219
11		13650 X	9091	-0-	-4559	-0-	8900	3	191	9	Y	291
12		14105 X	9150	-0-	-4955	-0-	8943	3	207	9	Y	356
01		9765 X	9624	-0-	-141	-0-	9284	3	340	9	Y	282
02		9889 X	8994	-0-	-895	-0-	8781	3	213	9	Y	175

V. T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430												
09		3570 X	1186	-0-	-2384	-0-	1143	3	43	9	Y	35
10		3534 X	1219	-0-	-2315	-0-	1195	3	24	9	Y	57
11		3420 X	945	-0-	-2475	-0-	906	3	39	9	Y	92
12		3534 X	2859	-0-	-675	-0-	2671	3	188	9	Y	186
01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2281	3	129	9	Y	168
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3280	3	124	9	Y	151

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020												
09		6300 X	5958	-0-	-342	-0-	5853	3	105	9	Y	191
10		6510 X	4868	-0-	-1642	-0-	4825	3	43	9	Y	230
11		5790 X	4223	-0-	-1567	-0-	4166	3	57	9	Y	282
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	282
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	282
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	282

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600												
09		2580 N	1622	-0-	-958	-0-	1525	3	97	9	Y	77
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1829	3	41	9	Y	114
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1723	3	120	9	Y	223
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1530	3	76	9	Y	104
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1274	3	45	9	Y	69
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1165	3	30	9	Y	42

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434												
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	128	3	40	9	N	138
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	145	3	33	9	N	168
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	148	3	40	9	N	204
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	131	3	39	9	N	239
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	129	3	58	9	N	101
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	127	3	19	9	N	118

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050												
09		11370 X	8181	-0-	-3189	-0-	8175	3	6	9	Y	13
10		9300 X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	3			Y	-0-
11		8880 X	6826	-0-	-2054	-0-	6824	3	2	9	Y	2
12		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8419	3	21	9	Y	15
01		8680 X	4072	-0-	-4608	-0-	4038	3	34	9	Y	35
02		7917 X	1938	-0-	-5979	-0-	1929	3	9	9	Y	43

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577											
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500					
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	BALANCE
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	3	86	9	Y	78		78
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	556	3	61	9	Y	55		133
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	3	11	9	Y	10	62	81
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2580	3	12	9	Y	11	34	58
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2373	3	23	9	Y	21	60	19
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	21	15

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870					
09	10710 X	10154	-0-	-556	-0-	10131	3	23	9	Y	21	6	29
10	9610 X	9361	-0-	-249	-0-	9340	3	21	9	Y	19	22	26
11	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11337	3	40	9	Y	36	18	44
12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	14418	3	72	9	Y	65	56	53
01	10478 X	6230	-0-	-4248	-0-	6218	3	12	9	Y	11	34	30
02	9802 X	2934	-0-	-6868	-0-	2933	3	1	9	Y	1		31

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275					
09	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			Y	-0-		-0-
10	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-		-0-
11	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	3			Y	-0-		-0-
12	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	19521	3			Y	-0-		-0-
01	17019 X	9553	-0-	-7466	-0-	9525	3	28	9	Y	25		25
02	15921 X	3397	-0-	-12524	-0-	3393	3	4	9	Y	4		29

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000					
09	15750 X	12848	-0-	-2902	-0-	12769	3	79	9	Y	72	22	101
10	18941 X	10227	-0-	-8714	-0-	10157	3	70	9	Y	64	78	87
11	18330 X	10455	-0-	-7875	-0-	10381	3	74	9	Y	67	60	94
12	18941 X	11517	-0-	-7424	-0-	11455	3	62	9	Y	56	104	46
01	20026 X	6172	-0-	-13854	-0-	6108	3	64	9	Y	58	29	75
02	12412 X	3319	-0-	-9093	-0-	3306	3	13	9	Y	12		87

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550					
09	10200 X	5233	-0-	-4967	-0-	5214	3	19	9	Y	17	43	75
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-	58	17
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-	12	5
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-	5	-0-
01	12121 X	248	-0-	-11873	-0-	247	3	1	9	Y	1		1
02	5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-					Y	-0-		1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577										
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		15H	RRCID ->	243821	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11747	- 14800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 63		WELL #:		5H	RRCID ->	246388	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11808	- 14600		
09	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2641	3	300	9	Y	273	349	1	48
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2480	3	145	9	Y	132	113	1	67
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2065	3	54	9	Y	49			116
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	304	3	42	9	Y	38	80	1	74
01	3038 X	267	-0-	-2771	-0-	234	3	33	9	Y	30			104
02	2842 X	240	-0-	-2602	-0-	219	3	21	9	Y	19			123

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		14H	RRCID ->	247122	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF.12310	- 15580		
09	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3329	3	20	9	Y	18			18
10	3689 X	3394	-0-	-295	-0-	3349	3	45	9	Y	41	23	1	36
11	3570 X	2861	-0-	-709	-0-	2844	3	17	9	Y	15	19	1	32
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4035	3	20	9	Y	18	36	1	14
01	5828 X	2310	-0-	-3518	-0-	2302	3	8	9	Y	7	11	1	10
02	3248 X	936	-0-	-2312	-0-	933	3	3	9	Y	3			13

AMACKER, V. T. 79		WELL #:		11H	RRCID ->	247563	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11240	PERF.12651	- 15750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
10	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-			219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			219
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		15H	RRCID ->	248526	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.12108	- 15850		
09	6690 X	4427	-0-	-2263	-0-	4365	3	62	9	Y	56	43	1	115
10	6913 X	3681	-0-	-3232	-0-	3636	3	45	9	Y	41	89	1	67
11	6690 X	4301	-0-	-2389	-0-	4221	3	80	9	Y	73	46	1	94
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4746	3	134	9	Y	122	115	1	101
01	5239 X	2644	-0-	-2595	-0-	2635	3	9	9	Y	8	63	1	46
02	4292 X	1427	-0-	-2865	-0-	1426	3	1	9	Y	1			47

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

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		15H	RRCID ->	250475	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10738	PERF.12009	- 15150		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2			2
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			2

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577										
AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L	RRCID ->	262027	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10776	-	10804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9		N	2	4 1		2
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-			2
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-	1 1		1
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-			1
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-	1 1		-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1071	RRCID ->	134832	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	10896	-	11162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	171	-0-	171	171	5 4	166 9		Y	151	1 8		150
02	14B2	EXT	148	-0-	148	319	6 4	142 9		Y	129	85 1		194

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1073-L	RRCID ->	163463	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10810	-	11449
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2 4			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3 4			Y	-0-			-0-

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

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1074-L	RRCID ->	170457	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11370	-	11390
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		7H	RRCID ->	185073	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11363	-	15030
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	992 3	34 9		Y	31	47 1	2 8	23
10	1085	N	777	-0-	-308	-0-	740 3	37 9		Y	34			57
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1137 3	45 9		Y	41	70 1	2 8	26
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1201 3	72 9		Y	65	46 1		45
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1160 3	63 9		Y	57	65 1	1 8	36
02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	997 3	53 9		Y	48	44 1		40

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910					
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	
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1105 3	51 9	Y	46	70 1	2 8	35			
10	1209 N	876	-0-	-333	-0-	821 3	55 9	Y	50			85			
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1267 3	69 9	Y	63	105 1	3 8	40			
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1339 3	106 9	Y	96	68 1		68			
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1292 3	91 9	Y	83	97 1	1 8	53			
02	1305 N	1191	-0-	-114	-0-	1111 3	80 9	Y	73	66 1		60			

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047					
09	2580 X	913	-0-	-1667	-0-	906 3	7 9	N	6	3 8		181			
10	2666 X	993	-0-	-1673	-0-	969 3	24 9	N	22			203			
11	2580 X	241	-0-	-2339	-0-	241 3		N	-0-			203			
12	2666 X	14	-0-	-2652	-0-	14 3		N	-0-			203			
01	2356 X	18	-0-	-2338	-0-	18 3		N	-0-			203			
02	928 X	28	-0-	-900	-0-	28 3		N	-0-			203			

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			225			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			225			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			225			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			225			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	N	1			226			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			226			

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179					
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3195 3	84 9	N	76			168			
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4312 3	119 9	N	108	100 1		176			
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7163 3	298 9	N	271	188 1	10 8	249			
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6596 3	190 9	N	173	182 1		240			
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6403 3	189 9	N	172	176 1	1 8	235			
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	5942 3	168 9	N	153	165 1		223			

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215					
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			119			
10	155 X	62	-0-	-93	-0-	59 3	3 9	N	3			122			
11	150 X	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-			122			
12	155 X	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			122			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			122			
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42 3		N	-0-			122			

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308		COMPL. DATE 05/07/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.11156 - 14143					
09	2610 X	1855	-0-	-755	-0-	1675 3	180 9	Y	164	180 1		151			
10	1953 X	1679	-0-	-274	-0-	1591 3	88 9	Y	80			231			
11	1890 X	1754	-0-	-136	-0-	1692 3	62 9	Y	56	6 8		281			
12	1922 X	1859	-0-	-63	-0-	1775 3	84 9	Y	76	176 1		181			
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1627 3	88 9	Y	80	5 8		256			
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1685 3	66 9	Y	60	174 1		142			

AMACKER "99"		WELL #: 1H		RRCID -> 196961		COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505					
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 3	3 9	N	3			125			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			125			
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	159 3	1 9	N	1			126			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			126			
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			126			
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	2			128			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WEIR, GEORGE 14		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BLUE TOPAZ 102																
WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040																
09	6240 X	6093	-0-	-147	-0-	6014	3	79	9	Y	72					370
10	6448 X	5202	-0-	-1246	-0-	5074	3	128	9	Y	116	182	1			304
11	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7437	3	191	9	Y	174	189	1	5	8	284
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7011	3	255	9	Y	232	189	1			327
01	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8397	3	194	9	Y	176	194	1	2	8	307
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7754	3	167	9	Y	152	177	1			282

WEIR, GEORGE "14"																
WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725																
09	3000 X	1317	-0-	-1683	-0-	1317	3			N	-0-					288
10	2697 X	1398	-0-	-1299	-0-	1398	3			N	-0-					288
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					288
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					288
01	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	1247	3			N	-0-					288
02	1305 X	1154	-0-	-151	-0-	1154	3			N	-0-					288

MANN 22																
WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019																
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	179	3	74	9	N	67					196
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					196
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	42	3	43	9	N	39	6	8			229
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					229
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					229
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					229

WINDHAM 103																
WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945																
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3073	3	1	4	N	12					143
						13	9									
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3024	3	1	4	N	25					168
						28	9									
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	4	N	34	1	8			201
						37	9									
12	3193 X	1285	-0-	-1908	-0-	1285	3			N	-0-					201
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	2488	3	1	4	N	-0-					201
02	2987 X	1924	-0-	-1063	-0-	1904	3	1	4	N	17					218
						19	9									

SHIRK 13 A																
WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465			
09	2310 X	1795	-0-	-515	-0-	1789	3	6 9	N	5	236
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-	236
11	2190 X	1589	-0-	-601	-0-	1587	3	2 9	N	2	238
12	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	1983	3		N	-0-	238
01	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	2194	3	4 9	N	4	242
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	3	6 9	N	5	247

GARNET 108		WELL #: 1H		RRCID -> 201810		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928			
09	4200 X	3059	-0-	-1141	-0-	3052	3	7 9	N	6	285
10	4061 X	2930	-0-	-1131	-0-	2877	3	53 9	N	48	151
11	3870 X	2677	-0-	-1193	-0-	2646	3	31 9	N	28	176
12	3999 X	2673	-0-	-1326	-0-	2642	3	31 9	N	28	204
01	3162 X	2611	-0-	-551	-0-	2583	3	28 9	N	25	229
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2981	3	40 9	N	36	265

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 201812		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-	215
10	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3		N	-0-	215
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-	215
12	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1172	3	24 9	N	22	237
01	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3		N	-0-	237
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-	237

CODY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 203330		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673			
09	2730 N	1665	-0-	-1065	-0-	1665	3		N	-0-	262
10	2573 N	1874	-0-	-699	-0-	1874	3		N	-0-	262
11	2220 N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3		N	-0-	262
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3		N	-0-	262
01	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1688	3		N	-0-	262
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-	262

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579			
09	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3		N	-0-	128
10	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3		N	-0-	128
11	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3		N	-0-	128
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3		N	-0-	128
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3		N	-0-	128
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-	128

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	11600	- 15680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3	74	9	N	67			290
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	26	9	N	24	186	1	128
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	8	8	217
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	88	9	N	80	188	1	109
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	105	9	N	95	6	8	198
02	754 N	685	-0-	-69	-0-	-0-	648	3	37	9	N	34			232

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.	11875	- 15034		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2023 - WELL PLUGGED 12/04/23															

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	11638	- 14944		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			296
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2			298
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3			301

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11772	- 15858		
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	-0-	2833	3	136	9	Y	124	186	1	94
10	3069 X	2251	-0-	-818	-0-	-0-	2105	3	146	9	Y	133			227
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	3	186	9	Y	169	281	1	106
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	3	283	9	Y	257	182	1	181
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3	245	9	Y	223	259	1	142
02	3335 X	3062	-0-	-273	-0-	-0-	2849	3	213	9	Y	194	176	1	160

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	11414	- 14561		
09	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	-0-	4739	3	129	9	N	117	168	1	280
10	5394 X	4258	-0-	-1136	-0-	-0-	4098	3	160	9	N	145	176	1	249
11	5220 X	2543	-0-	-2677	-0-	-0-	2408	3	135	9	N	123	166	1	202
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	3	188	9	N	171	182	1	191
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	3	193	9	N	175	180	1	185
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	4952	3	150	9	N	136	175	1	146

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11711	- 15934		
09	1710 N	626	-0-	-1084	-0-	-0-	620	3	6	9	N	5			151
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	134	9	N	122			273
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3	37	9	N	34	184	1	123
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	3	135	9	N	123			246
01	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	-0-	1128	3	119	9	N	108			354
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	67	9	N	61			237

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3420 X	1744	-0-	-1676	-0-	1688	3	56	9	Y	51	124	1	312
10	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	2389	3	1	4	Y	13	132	1	193
						14	9							
11	3180 X	925	-0-	-2255	-0-	925	3			Y	-0-			193
12	2914 X	1657	-0-	-1257	-0-	1649	3	8	9	Y	7			200
01	2449 X	2002	-0-	-447	-0-	1985	3	2	4	Y	14			214
						15	9							
02	2262 X	1825	-0-	-437	-0-	1825	3			Y	-0-			214

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120		
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1349	3	95	9	N	86			289
10	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	951	3	74	9	N	67			356
11	1440 N	726	-0-	-714	-0-	726	3			N	-0-			356
12	1488 N	435	-0-	-1053	-0-	435	3			N	-0-			356
01	1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	3			N	-0-			356
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			356

PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213		
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
02	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		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	Y	12	2	1	15
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	6	1	12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H	RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569		
09	1020 N	640	-0-	-380	-0-	630	3	10	9	N	9	4	8	193
10	868 N	745	-0-	-123	-0-	650	3	95	9	N	86			279
11	840 N	574	-0-	-266	-0-	524	3	50	9	N	45	188	1	10 8
12	651 N	432	-0-	-219	-0-	396	3	36	9	N	33			159
01	744 N	394	-0-	-350	-0-	351	3	43	9	N	39			198
02	551 N	426	-0-	-125	-0-	385	3	41	9	N	37			235

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180		
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	576	3	89	9	N	81	182	1	137
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	649	3	76	9	N	69			206
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	573	3	91	9	N	83	189	1	8 8
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	566	3	83	9	N	75			167
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	545	3	88	9	N	80	2	8	245
02	638 N	614	-0-	-24	-0-	537	3	77	9	N	70	178	1	137

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BLUE TOPAZ 102		WELL #:		2H	RRCID ->	206556	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11703	- 15009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			118
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1933	3	122	9	Y	111		229
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2392	3	51	9	Y	46	163 1	112
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2235	3	117	9	Y	106		218
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2155	3	70	9	Y	64		282
02	2349 X	2188	-0-	-161	-0-	2126	3	62	9	Y	56	173 1	165

BARNETT "21"		WELL #:		2H	RRCID ->	206557	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11696	- 13859	
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1		282
10	279 X	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-		282
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		282
12	279 X	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-		282
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-		282
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		282

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207159	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11891	- 15721	
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	82	3	2	9	N	2		100
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		100
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		100
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-		100
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		3H	RRCID ->	207248	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11775	- 15451	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

R S WINDHAM "A"		WELL #:		1075H	RRCID ->	207528	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11494	- 13610	
09	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	3413	3	21	9	N	19		150
10	4216 X	3841	-0-	-375	-0-	3708	3	133	9	N	121		271
11	4080 X	3603	-0-	-477	-0-	3523	3	80	9	N	73	187 1	154
12	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	3884	3	122	9	N	111	3 8	265
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3615	3	87	9	N	79	182 1	162
02	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	3193	3	86	9	N	78		240

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207566	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11767	- 14003	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208875	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12210	- 15266	
09	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-		403
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-		403
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	237	3			N	-0-		403
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	626	3	57	9	N	52	20 8	435
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	712	3	45	9	N	41	180 1	296
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	260	3	15	9	N	14		310

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371		- 15178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2970 X	2884	-0-	-86	-0-	2833	3	51	9	Y	46	70 1	2 8	35
10	3069 X	2248	-0-	-821	-0-	2191	3	57	9	Y	52			87
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3250	3	69	9	Y	63	107 1	3 8	40
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3433	3	106	9	Y	96	68 1		68
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3314	3	91	9	Y	83	97 1	1 8	53
02	3219 X	2929	-0-	-290	-0-	2849	3	80	9	Y	73	66 1		60

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712		- 14289		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			107
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			107
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			107
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			107
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			107
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			107

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165		PERF.11506		- 14163		
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27			199
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	633	3	37	9	N	34			233
11	810 N	696	-0-	-114	-0-	659	3	37	9	N	34	172 1	3 8	92
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	746	3	46	9	N	42			134
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	654	3	39	9	N	35	2 8		167
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	3	50	9	N	45			212

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11734		- 14482		
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	977	3	22	9	N	20	9 8		257
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	894	3	195	9	N	177	177 1		257
11	1260 N	677	-0-	-583	-0-	677	3			N	-0-			257
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			257
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			257
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	N	11			268

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11754		- 15002		
09	3840 X	1955	-0-	-1885	-0-	1945	3	10	9	N	9			402
10	3131 X	2034	-0-	-1097	-0-	2034	3			N	-0-			402
11	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			N	-0-			402
12	2201 X	1515	-0-	-686	-0-	1515	3			N	-0-			402
01	2201 X	1395	-0-	-806	-0-	1395	3			N	-0-			402
02	1914 X	1774	-0-	-140	-0-	1774	3			N	-0-			402

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11657		- 15306		
09	1560 N	394	-0-	-1166	-0-	394	3			N	-0-			144
10	1643 N	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			N	-0-			144
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			144
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			144
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1151	3	495	9	N	450	376 1		218
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			218

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11729		- 14520		
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1478	3	130	9	N	118	4 8		273
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1431	3	107	9	N	97	183 1		187
11	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	1345	3	132	9	N	120	9 8		298
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	1315	3	120	9	N	109	189 1		218
01	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1367	3	132	9	N	120	182 1	2 8	154
02	1421 N	598	-0-	-823	-0-	550	3	48	9	N	44			198

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1461	3	56	9	N	51	13 8	323
10	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	997	3	18	9	N	16	179 1	160
11	1260 N	666	-0-	-594	-0-	660	3	6	9	N	5		165
12	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1083	3	70	9	N	64		229
01	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-		229
02	638 N	79	-0-	-559	-0-	79	3			N	-0-		229

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

09	330 N	154	-0-	-176	-0-	135	3	19	9	Y	17	46 1	114
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	191	3	4	9	Y	4	48 1	70
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			Y	-0-		70
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1		71
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-		71
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		71

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

09	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967	3			Y	-0-		-0-
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			Y	-0-		-0-
12	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			Y	-0-		-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-		-0-
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			Y	-0-		-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
02	0 X	-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

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	720	3	73	9	N	66	179 1	51
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	N	21		72
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	103	3	13	9	N	12		84
12	806 N	157	-0-	-649	-0-	139	3	18	9	N	16		100
01	558 N	189	-0-	-369	-0-	186	3	3	9	N	3		103
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12	9	N	11		114

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-		118
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	3	8	9	N	7		125
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12		137
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	91	3	4	9	N	4		141
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8		149
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-		149

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			91
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			91
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			91
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			91
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			91
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	618	3	N	-0-			91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			183
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			183
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			183
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	161	3	30 9	N	27		194
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	159	3	36 9	N	33		227
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	25	163 1	89
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	26		115
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	15		130
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		130

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	75	3	52 9	N	47		359
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	141	3	81 9	N	74	179 1	254
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47 9	N	43		297
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	56	3	55 9	N	50		347
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	58	193 1	212
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	39	3	56 9	N	51		263

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		137
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		137
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		137
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3		N	-0-		137

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		276
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		276

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
BARNETT AMACKER		WELL #:		7H	RRCID ->	256864	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11500 - 14800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-		233
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-		233
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-		233
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3			N	-0-		233
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3			N	-0-		233
02		261 N	195	-0-	-66	-0-	195 3			N	-0-		233

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221						CNTY: UPTON			
TOMADOR "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	203495	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11690 - 14690	
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3111 3	131 9	N	119	186 1		180
10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2640 3	235 4	N	106	174 1		112
							117 9						
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2744 3	134 9	N	122			234
12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2715 3	147 9	N	134	178 1		190
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2753 3	156 9	N	142	184 1		148
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2612 3	118 9	N	107			255

MONIQUE		WELL #:		1H	RRCID ->	207321	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	11619 - 14673	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: UPTON			
WINDHAM, R. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	018647	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	10611 - 12467	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149

WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)				02207 456	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577									
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		2	RRCID ->	210252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11248 - 11308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON							
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577													
AMACKER, V.T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 206398		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510 - 9678					
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9628 - 10162					
09	7740 #	5768	-0-	-1972	-0-	5645	3	123	9	Y	112	143	1		20
10	7998 #	5200	-0-	-2798	-0-	5138	3	62	9	Y	56	47	1		29
11	6030 #	4780	-0-	-1250	-0-	4755	3	25	9	Y	23				52
12	5952 #	5071	-0-	-881	-0-	5053	3	18	9	Y	16	36	1		32
01	5952 #	4252	-0-	-1700	-0-	4227	3	25	9	Y	23				55
02	5568 #	3650	-0-	-1918	-0-	3636	3	14	9	Y	13				68

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1074-U		RRCID -> 170458		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 9782 - 9793			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: BARNET-AMACKER		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 9536 - 9680			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016															

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
HANGAR		WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038		PERF. 12145 - 15708						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	22	62	1		36	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-					Y	36				72	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-					Y	39	60	1		51	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-					Y	15				66	
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	223	3	20	9	Y	18	66	1	2	8	16
02	DLQ G-10	614	-0-	614	857	583	3	31	9	Y	28					44

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.//		02208 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
HANGAR "A"				WELL #: 7402H	RRCID -> 183502	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 12018	PERF.16098	- 19542							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	19	46	1		29	
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	235	3	40	9	Y	36				65	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	249	3	43	9	Y	39	54	1		50	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	Y	15				65	
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	167	3	18	9	Y	16	65	1		16	
02	DLQ G-10	574	-0-	574	759	543	3	31	9	Y	28				44	

CORDES				WELL #: 8001H	RRCID -> 185256	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 9438	PERF.12156	- 20212							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HALAMICEK				WELL #: 7901H	RRCID -> 186327	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 12019	PERF.12160	- 19155							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	17	37	1		25	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	Y	8				33	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	22	3	8	9	Y	7	28	1		12	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	Y	7				19	
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	15	3	18	9	Y	16	19	1		16	
02	DLQ G-10	131	-0-	131	164	100	3	31	9	Y	28				44	

HANGAR "B"				WELL #: 7403H	RRCID -> 188992	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12142	- 18902							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1		22	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	3	23	9	Y	21				43	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	36	1		28	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	3	8	9	Y	7				35	
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	11	3	18	9	Y	16	35	1		16	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	71	11	3	31	9	Y	28				44	

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND)				02212 111	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON								
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251												
SHIRK, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 105548	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 10108	PERF. 9528	- 9550							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600)				02213 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON								
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412												
OWENS "6"				WELL #: 1	RRCID -> 212316	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 10940	PERF. N/A								
09	508 R	508	-0-	-0-	-0-	432	3	76	9	Y	69	56	1		99	
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	472	3	95	9	Y	86	111	1		74	
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	438	3	14	9	Y	13	5	1		82	
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	Y	21	30	1		73	
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	396	3	52	9	Y	47	53	1		67	
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	420	3	77	9	Y	70	29	1		108	

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)															
COG OPERATING LLC															
LUNDEN															
02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
166150															
WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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															
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-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2024															

EOG RESOURCES, INC.															
HALFF ESTATE "58"															
253162															
WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC															
O'HARROW															
426412															
WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
AURORA															
665748															
WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186															
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	3	N	-0-			162
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	87	1	436	3	N	13			175
							14	9							
11		570 N	462	-0-	-108	-0-	84	1	311	3	N	61			236
							67	9							
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	87	1	462	3	N	41			277
							45	9							
01		527 N	202	-0-	-325	-0-	87	1	103	3	N	11			288
							12	9							
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	81	1	406	3	N	28			316
							31	9							

LAUREN															
WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234															
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			133
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			133
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	240	3	2	9	N	2			135
12		372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-			135
01		372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-			135
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			135

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//				02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221								
BARNETT "21"				WELL #: 4	RRCID -> 180407	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 9750	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)				02220 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577								
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 225675	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8950 - 9127				
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 225695	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 9591	PERF. 8713 - 9276				
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 262614	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8456 - 9228				
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 265040	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8971 - 9122				
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)				02221 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577								
AMACKER, V. T. 64				WELL #: 2	RRCID -> 200894	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10053 - 10162				
09		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

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

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

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

09	270 N	74	-0-	-196	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-

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

09	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

09	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080				
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392				
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402				
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402				
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660				
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443			
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300			
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309			
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3	N	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116			N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	117 3	1 9	N	1	40
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	78 3	2 9	N	2	42
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	N	1	43
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9	N	2	45
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	45
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-	45

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446			
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-	-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-

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

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429			
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308 3		Y	-0-	21
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	Y	1	22
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-	22
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-	22
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-	22

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414			
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-	22
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 3		Y	-0-	22
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	22
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	22
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	268 3		Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	268			Y	-0-	22

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3	Y	-0-		21
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1 9 Y	1		22
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-		22
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	-0-		22
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		22

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355			
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	-0-		15
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-		15
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-		15
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		15

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370			
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3	Y	-0-		21
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-		21
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1 9 Y	1		22
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-		22
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	677			Y	-0-		22

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572			
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-		15
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	Y	-0-		15
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3	Y	-0-		15
12	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-		15

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	3	Y	-0-		14
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3	Y	-0-		14
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	Y	-0-		14
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		14
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		14

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
09	630 N	416	-0-	-214	-0-	416	3	Y	-0-		21
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	Y	-0-		21
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-		21
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-		21
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	463	3	1 9 Y	1		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	463			Y	-0-		22

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	Y	-0-		15
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	Y	-0-		15
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	3	Y	-0-		15
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-		15

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			
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-
02	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			
09	840 N	262	-0-	-578	-0-	262	3	N	-0-		-0-
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-

AMERICAN (SPRABERRY A)		//CONT.// 02328 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 14A		WELL #: 1		RRCID -> 131404		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 14		WELL #: 1		RRCID -> 155616		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593			
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741									
HOOVER 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 090657		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DUNLAP 91		WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112			
09	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 #	32	-0-	-216	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 #	68	-0-	-172	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 #	46	-0-	-109	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP 91		WELL #: 2		RRCID -> 135201		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136			
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.// 02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741													
HOOVER 16		WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-				-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER 16		WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219					
09	330 #	69	-0-	-261	-0-	69	3			N	-0-				-0-
10	341 #	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-				-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-				-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881					
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

ANDREW A. (CANYON)		02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
APACHE CORPORATION		027200													
MISS ELA "K"		WELL #: 2		RRCID -> 075673		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7802 - 7843					
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				32
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				32
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				32
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				32
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

ARES ENERGY, LTD.		029655		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
SUGG "4"		WELL #: 2		RRCID -> 124143		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6478 - 7221					
09	DLQ G-10	81	-0-	81	81	75	1	6	2	Y	-0-				124
10	DLQ G-10	78	-0-	78	159	75	1	3	2	Y	-0-				124
11	234 R	75	-0-	-159	-0-	75	1			Y	-0-				124
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-				124
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				124
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	75	1	6	2	Y	-0-				124

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
ARES ENERGY, LTD.		//CONT.// 029655								
SUGG 3063		WELL #: 2		RRCID -> 265998		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855		
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
09	DLQ G-10	119	-0-	119	119	75 1	43 2	Y	1	62
10	DLQ G-10	141	-0-	141	260	75 1	62 2	Y	4 27 1	39
11	399 R	139	-0-	-260	-0-	75 1	63 2	Y	1	40
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	75 1	57 2	Y	1	41
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	75 1	64 2	Y	1	42
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	75 1	50 2	Y	1	43
						1 9				
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC		101234								
SUGG, A. A. 13		WELL #: 1		RRCID -> 089062		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288		
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	721 3	4 9	Y	4	32
10	DLQ G-10	730	-0-	730	1455	730 3		Y	-0-	32
11	DLQ G-10	726	-0-	726	2181	726 3		Y	-0-	32
12	DLQ G-10	711	-0-	711	2892	702 3	9 9	Y	8	40
01	3514 R	622	-0-	-2892	-0-	622 3		Y	-0-	40
02	696 #	658	-0-	-38	-0-	658 3		Y	-0-	40
SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799		
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	497 3	7 9	N	6	103
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	103
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	103
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	103
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506 3	3 9	N	3	106
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	106
SUGG, A. A. 27		WELL #: 2		RRCID -> 198246		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	588 3	15 9	N	14	165
10	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	N	2	167
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	487 3	1 9	N	1 144 1	24
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	24
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	24
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	465 3	26 9	N	24	48
SUGG, A. A. "15"		WELL #: 2		RRCID -> 267200		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476		
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	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
SUGG "12"		WELL #: 3		RRCID -> 273962		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798		
09	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1205 3	67 9	N	61	271
10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1230 3	63 9	N	57 199 1	129
11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1169 3	66 9	N	60	189
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	916 3	18 9	N	16	205
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	205
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	205

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION				
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.//		101234												
SUGG, A. A. "21"		WELL #:		4	RRCID -> 277425		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6691 - 6844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09		60 #	27	-0-	-33	-0-	21	3	6	9	N	5		64
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		64
11		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-		64
12		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-		64
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-		64
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-		64

SUGG, A A 6		WELL #:		4	RRCID -> 290143		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6725 - 6924		
09		780 #	735	-0-	-45	-0-	711	3	24	9	N	22		248
10		775 #	743	-0-	-32	-0-	721	3	22	9	N	20	78 1	190
11		750 #	665	-0-	-85	-0-	642	3	23	9	N	21	21 1	190
12		775 #	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	N	24		214
01		775 #	476	-0-	-299	-0-	446	3	30	9	N	27		241
02		725 #	595	-0-	-130	-0-	570	3	25	9	N	23		264

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751												
SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID -> 208897		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651		
09		570 #	566	-0-	-4	-0-	544	2	22	9	N	20		43
10		589 #	588	-0-	-1	-0-	575	2	13	9	N	12		55
11		589 R	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5		60
12		604 R	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1		61
01		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		61
02		584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1		62

SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID -> 232532		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103 - 7125		
09		630 #	583	-0-	-47	-0-	582	2	1	9	Y	1		89
10		620 #	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-		89
11		600 #	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-		89
12		620 #	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	Y	1		90
01		617 R	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4		94
02		580 #	483	-0-	-97	-0-	483	2			Y	-0-		94

GANADOR OPERATING, LLC		293514												
SUGG 29 SE		WELL #:		1	RRCID -> 140923		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638		
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	6	1	99	3	Y	2		86
							2	9						
10		155 #	113	-0-	-42	-0-	7	1	103	3	Y	3		89
							3	9						
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	7	1	111	3	Y	3		92
							3	9						
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	12	30 1	74
							13	9						
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	7		81
							8	9						
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6		87
							7	9						

SUGG 29		WELL #:		5	RRCID -> 275399		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B							CNTY: IRION		
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514											
SUGG 26		WELL #:		3	RRCID ->	285167	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6865 -	6905		

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

OXY USA INC.		630591													
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 -	6607		

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

ROCKER B		8701													
WELL #:		8701		RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 -	8124			
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			29
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			29
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-			29
12	940 R	940	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3			32
01	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5			37
*02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	N	13			50

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

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

ROCKER B 88		8701													
WELL #:		8701		RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	N/A				
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
10	1178 #	1106	-0-	-72	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
11	1110 #	939	-0-	-171	-0-	-0-	939	3			Y	-0-			-0-
12	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-			-0-
01	1116 #	953	-0-	-163	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
02	1044 #	766	-0-	-278	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			-0-

ROCKER B 88		8701													
WELL #:		8701		RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7788 -	8028			
09	360 #	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
11	360 #	344	-0-	-16	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
02	348 #	217	-0-	-131	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
CHANDLER		WELL #:		2501	RRCID ->	217418	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7821 - 7867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	50 1	572 3	N	-0-			20
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	522 3	N	-0-			20
11		300 N	133	-0-	-167	-0-	16 1	117 3	N	-0-			20
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	35 1	264 3	N	-0-			20
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	N	-0-			20
02		116 N	60	-0-	-56	-0-	6 1	54 3	N	-0-			20

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	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	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	94	-0-	94	183	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
11		275 N	92	-0-	-183	-0-	6 1	86 2	Y	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	Y	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	9 1	60 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	129300	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8557 - 8834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	20 1	370 2	Y	4	7 1		1
							4 9						
10	DLQ	G-10	415	-0-	415	809	21 1	390 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
11		1200 N	411	-0-	-789	20	24 1	381 2	Y	5	3 1		4
							6 9						
12		506 N	486	-0-	-20	-0-	55 1	424 2	Y	6	7 1		3
							7 9						
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	65 1	425 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
02		377 N	306	-0-	-71	-0-	40 1	263 2	Y	3	3 1		2
							3 9						

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		304	RRCID ->	132615	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8645 - 8811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	9 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	187	-0-	187	364	10 1	177 2	Y	-0-			-0-
11		548 N	184	-0-	-364	-0-	11 1	173 2	Y	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	Y	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	137	-0-	-37	-0-	18 1	119 2	Y	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 4039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
				RRCID -> 137067	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7657	-		8836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	376	-0-	376	376	19 1 4 9	353 2	Y	4	7 1	1
10	DLQ G-10	396	-0-	396	772	20 1 4 9	372 2	Y	4	3 1	2
11	1164 N	392	-0-	-772	-0-	23 1 6 9	363 2	Y	5	3 1	4
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52 1 7 9	405 2	Y	6	7 1	3
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	406 2	Y	6	7 1	2
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 9031	PERF. 7734	-		8878	
09	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	61 1 4 9	1143 2	Y	4	7 1	1
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	2483	66 1 4 9	1205 2	Y	4	3 1	2
11	1200 N	1257	-0-	57	2540	75 1 6 9	1176 2	Y	5	3 1	4
12	3100 N	1488	-0-	-1612	928	169 1 7 9	1312 2	Y	6	7 1	3
01	2448 N	1520	-0-	-928	-0-	199 1 7 9	1314 2	Y	6	7 1	2
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	149 1 4 9	1115 2	Y	4	3 1	3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7718	-		8832	
09	DLQ G-10	567	-0-	567	567	29 1	538 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1165	31 1	567 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	589	-0-	-611	554	35 1	554 2	Y	-0-		-0-
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80 1	617 2	Y	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94 1	618 2	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70 1	525 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087	COMPL. DATE 10/25/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7732	-		8610	
09	DLQ G-10	425	-0-	425	425	22 1	403 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	448	-0-	448	873	23 1	425 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	441	-0-	-759	114	26 1	415 2	Y	-0-		-0-
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60 1	463 2	Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70 1	464 2	Y	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53 1	394 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 7661	-		8724	
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	7 1 4 9	134 2	Y	4	7 1	1
10	DLQ G-10	154	-0-	154	299	8 1 4 9	142 2	Y	4	3 1	2
11	452 N	153	-0-	-299	-0-	9 1 6 9	138 2	Y	5	3 1	4
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	154 2	Y	6	7 1	3
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	155 2	Y	6	7 1	2
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	131 2	Y	4	3 1	3

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	764	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	1150	N	386	-0-	-764	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940							
09	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1031	52	1	975	2	Y	4	7	1	1
							4	9							
10	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	2119	56	1	1028	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
11	1200	N	1073	-0-	-127	1992	64	1	1003	2	Y	5	3	1	4
							6	9							
12	3100	N	1270	-0-	-1830	162	144	1	1119	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
01	1459	N	1297	-0-	-162	-0-	170	1	1120	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	127	1	951	2	Y	4	3	1	3
							4	9							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916							
09	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	636	-0-	636	1238	33	1	603	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	625	-0-	-575	663	37	1	588	2	Y	-0-			-0-
12	1404	N	741	-0-	-663	-0-	85	1	656	2	Y	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836							
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	4	7	1	1
							4	9							
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	4	3	1	2
							4	9							
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	5	3	1	4
							6	9							
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	752	2	N	6	7	1	3
							7	9							
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	N	6	7	1	2
							7	9							
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	N	4	3	1	3
							4	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774								
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	25 1	470 2	N	4	7 1						1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	N	4	3 1						2
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31 1	484 2	N	5	3 1						4
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	70 1	540 2	N	6	7 1						3
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82 1	541 2	N	6	7 1						2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61 1	459 2	N	4	3 1						3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855								
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	N	-0-							-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	N	-0-							-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N	-0-							-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60 1	463 2	N	-0-							-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70 1	464 2	N	-0-							-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44 1	286 2	N	-0-							-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 1138		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-		-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8651 - 8852		
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	4	7	1
							4	9						
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	425	2	N	4	3	1
							4	9						
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	5	3	1
							6	9						
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	6	7	1
							7	9						
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	6	7	1
							7	9						
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	4	3	1
							4	9						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110			PERF. 7658 - 8931		
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	4	7	1
							4	9						
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	33	1	603	2	N	4	3	1
							4	9						
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	5	3	1
							6	9						
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	N	6	7	1
							7	9						
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	6	7	1
							7	9						
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	4	3	1
							4	9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787			PERF. 8539 - 8590		
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-		-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-		-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-		-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-		-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8680 - 8689		
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	4	7	1
							4	9						
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	N	4	3	1
							4	9						
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	830	2	N	5	3	1
							6	9						
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	N	6	7	1
							7	9						
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	6	7	1
							7	9						
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	4	3	1
							4	9						

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 1538		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	56	1042 2	N	-0-		-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1099 2	N	-0-		-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1073 2	N	-0-		-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	154	1196 2	N	-0-		-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	182	1198 2	N	-0-		-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1017 2	N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888		
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	907 2	N	4	7 1	1
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	52	957 2	N	4	3 1	2
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	934 2	N	5	3 1	4
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1042 2	N	6	7 1	3
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	158	1043 2	N	6	7 1	2
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	118	886 2	N	4	3 1	3

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	67 2	N	4	7 1	1
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	71 2	N	4	3 1	2
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	69 2	N	5	3 1	4
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	77 2	N	6	7 1	3
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	77 2	N	6	7 1	2
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	7	48 2	N	3	3 1	2

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666		
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	21	386 2	N	4	7 1	1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	408 2	N	4	3 1	2
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	398 2	N	5	3 1	4
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	444 2	N	6	7 1	3
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	67	444 2	N	6	7 1	2
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	50	377 2	N	4	3 1	3

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 207148		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	25 1	470 2	N	4	7 1		1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	4 9	496 2	N	4	3 1		2
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4 9	484 2	N	5	3 1		4
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	6	7 1		3
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 9	541 2	N	6	7 1		2
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	7 9	459 2	N	4	3 1		3
						61 1						
						4 9						

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794			
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	4	7 1		1
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 9	213 2	N	4	3 1		2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	5	3 1		4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 9	231 2	N	6	7 1		3
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	N	6	7 1		2
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	6 9	197 2	N	4	3 1		3
						35 1						
						7 9						
						26 1						
						4 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774			
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14 1	252 2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	246 2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791			
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14 1	252 2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	246 2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	4	7 1		1
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 9	177 2	N	4	3 1		2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	5	3 1		4
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 9	193 2	N	6	7 1		3
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	6	7 1		2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 9	164 2	N	4	3 1		3
						25 1						
						7 9						
						29 1						
						7 9						
						22 1						
						4 9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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			
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	33	1	622 2	N	4	7 1	1
						4	9					
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	656 2	N	4	3 1	2
						4	9					
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	640 2	N	5	3 1	4
						6	9					
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	92	1	714 2	N	6	7 1	3
						7	9					
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	109	1	715 2	N	6	7 1	2
						7	9					
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	607 2	N	4	3 1	3
						4	9					

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868			
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202 2	N	4	7 1	1
						4	9					
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	213 2	N	4	3 1	2
						4	9					
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	208 2	N	5	3 1	4
						6	9					
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	231 2	N	6	7 1	3
						7	9					
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	232 2	N	6	7 1	2
						7	9					
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	26	1	197 2	N	4	3 1	3
						4	9					

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218 2	N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230 2	N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225 2	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251 2	N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251 2	N	-0-		-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	24	1	155 2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772			
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	38	1	706 2	N	4	7 1	1
						4	9					
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	744 2	N	4	3 1	2
						4	9					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	727 2	N	5	3 1	4
						6	9					
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	810 2	N	6	7 1	3
						7	9					
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	123	1	811 2	N	6	7 1	2
						7	9					
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	92	1	689 2	N	4	3 1	3
						4	9					

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H&H DRILLING COMPANY		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 5040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698													
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	302	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	319	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	4	3 1	3
						4	9						

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072				
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	111	1	734	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072				
09	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	60	1	1126	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1292	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	197	1	1294	2	N	6	7 1	2
						7	9						
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1099	2	N	4	3 1	3
						4	9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
09	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	60	1	1126	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1292	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	197	1	1294	2	N	6	7 1	2
						7	9						
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1099	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936				
09	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	108	1	2016	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2127	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	132	1	2076	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	299	1	2315	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	352	1	2318	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1968	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222															
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	218	2	N	4	7	1	1			
						4	9										
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	230	2	N	4	3	1	2			
						4	9										
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	5	3	1	4			
						6	9										
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	6	7	1	3			
						7	9										
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	6	7	1	2			
						7	9										
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	4	3	1	3			
						4	9										
HENRY PETROLEUM LLC										378641							
GLASSCOCK, T. E.										WELL #: 5		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-			
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-			
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
GLASSCOCK, T. E.										WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-			
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-			
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-			
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
GLASSCOCK, T. E.										WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
RED STAG OPERATING, LLC										697118							
HELEN WEST										WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209	
09	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-			5			
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			5			
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			5			
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			5			
01	3100 N	4435	-0-	1335	1335	4435	3			N	-0-			5			
02	2900 N	2365	-0-	-535	800	2365	3			N	-0-			5			
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	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-			
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-			
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HUDSPETH, LILLIAN M.		MEM. HOSP. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	208279	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7621 - 8564
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		885106		WELL #:	1H	RRCID ->	166623	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9115 - 10130
H & H DRILLING COMPANY												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38	

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

CONNER		885106		WELL #:	1	RRCID ->	166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7660 - 8612
H & H DRILLING COMPANY												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022												

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

H & H DRILLING COMPANY		885106		WELL #:	2H	RRCID ->	167578	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 10810 - 11055
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11	

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		885106		WELL #:	1H	RRCID ->	170346	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 8975 - 10165
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2	

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HEMPHILL		885106		WELL #:	111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 7623 - 8650
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022												

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	N	7			104
						8 9						
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	1 1	156 2	N	4			108
						4 9						
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	2 1	180 2	N	1			109
						1 9						
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	1 1	116 2	N	6			115
						7 9						
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	1 1	98 2	N	3			118
						3 9						
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	195 2	N	2			120
						2 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

09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1736 3	8 9	N	7			57
10	1364 N	85	-0-	-1279	-0-	85 3		N	-0-			57
11	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1254 3	3 9	N	3			60
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410 3	14 9	N	13			73
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2140 3	21 9	N	19			92
02	1218 N	1085	-0-	-133	-0-	1078 3	7 9	N	6			98

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

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

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	446 2		N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 2		N	-0-			-0-
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.//		04971 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2502	RRCID ->	159997	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8415 - 8430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS "20"		WELL #:		4	RRCID ->	209598	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 8122
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265760	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7504 - 9209
09	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		N	-0-		-0-
10	6076 X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2		N	-0-		-0-
11	5880 X	2722	-0-	-3158	-0-	2722	2		N	-0-		-0-
12	6262 X	5254	-0-	-1008	-0-	5254	2		N	-0-		-0-
01	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2		N	-0-		-0-
02	5858 X	3371	-0-	-2487	-0-	3371	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2402	RRCID ->	155659	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	2593 - 9423
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2405	RRCID ->	161638	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746 - 2754
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 065859		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
PLUGGED AND ABANDONED		02/29/2024		- WELL PLUGGED 2/29/2024										
BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		821												
09	DLQ G-10	413	-0-	413	B	1234	409	2	4	9	Y	4		74
10	DLQ G-10	394	-0-	394	B	1628	390	2	4	9	Y	4		78
11	1989 N	361	-0-	-1628	B	-0-	355	2	6	9	Y	5		83
12	434 N	341	-0-	-93	B	-0-	335	2	6	9	Y	5		88
01	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	349	2	4	9	Y	4		92
02	348 N	278	-0-	-70	B	-0-	274	2	4	9	Y	4		96
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		427												
09	DLQ G-10	167	-0-	167	B	594	167	2			Y	-0-		127
10	DLQ G-10	185	-0-	185	B	779	185	2			Y	-0-		127
11	968 N	189	-0-	-779	B	-0-	189	2			Y	-0-		127
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			Y	-0-		127
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			Y	-0-		127
*02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			Y	-0-		127
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1218												
09	DLQ G-10	580	-0-	580	B	1798	570	2	10	9	Y	9		129
10	DLQ G-10	581	-0-	581	B	2379	572	2	9	9	Y	8		137
11	2804 N	425	-0-	-2379	B	-0-	417	2	8	9	Y	7		144
12	589 N	477	-0-	-112	B	-0-	466	2	11	9	Y	10		154
01	589 N	423	-0-	-166	B	-0-	422	2	1	9	Y	1		155
*02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	397	2	13	9	Y	12		167
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-		70
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-		70
11	210 N	59	-0-	-151	B	-0-	59	2			N	-0-		70
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-		70
01	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-		70
*02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-		70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
 CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		27
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		27
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2	N	-0-		27
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		27
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		27
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	PLUGGED AND ABANDONED					05/22/2023				

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		55							
09	DLQ G-10	27	-0-	27 B	82	26 2	1 9	Y	1	20
10	DLQ G-10	27	-0-	27 B	109	25 2	2 9	Y	2	22
11	134 N	25	-0-	-109 B	-0-	23 2	2 9	Y	2	24
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	21 2	2 9	Y	2	26
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	22 2	1 9	Y	1	27
02	29 N	18	-0-	-11 B	-0-	17 2	1 9	Y	1	28
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ECKERT "36" WELL #: 1 RRCID -> 292577 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 7092

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
*02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 292685 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 6914

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	153 2	2 9	N	2	23
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	145 2	2 9	N	2	25
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	158 2	1 9	N	1	26
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163 2	3 9	N	3	29
01	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149 2	3 9	N	3	32
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	139 2	21 9	N	19	51
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865							
STATE "TB"		WELL #:	3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903 PERF. 7059 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604 3	Y	-0-		31
10	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	Y	-0-		31
11	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584 3	Y	-0-		31
12	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3	Y	-0-		31
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3	Y	-0-		31
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	Y	-0-		31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
STATE "TB"		WELL #:	2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917 PERF. 7060 - 7107	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3	Y	-0-		7
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	Y	-0-		7
11	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 3	Y	-0-		7
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	Y	-0-		7
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	Y	-0-		7
02	290 N	280	-0-	-10 B	-0-	280 3	Y	-0-		7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441 PERF. 7081 - 7314	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
11	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
01	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FORTUNE "7"		WELL #:	1	RRCID ->	143708	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 5900 - 7370	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		27
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		27
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		27
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		27
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		27
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FORTUNE ENERGY, INC.		278757								
CRAWFORD 1230		WELL #:	2	RRCID ->	089417	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	7075 PERF. 6795 - 6988	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		87
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	PLUGGED AND ABANDONED					06/09/2023				WELL PLUGGED 06/09/23

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//	278757							
CRAWFORD "1230"		WELL #:	1	RRCID -> 089658	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6797	- 6919		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			17							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-	63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-	63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17		N	NO RPT	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17							
J & J WELL SERVICE, INC.			427433							
SPRING CREEK		WELL #:		RRCID -> 207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6818	- 6966	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED	03/01/2013							
SPRING CREEK		WELL #:		RRCID -> 207586	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6881	- 6900	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED	02/20/2013							
OXY USA INC.			630591							
UNIVERSITY "23"		WELL #:	5	RRCID -> 184514	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7030	- 7314		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267 2	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
02	290 N	268	-0-	-22	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
UNIVERSITY "23"		WELL #:	6	RRCID -> 187673	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 7052	- 7107		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-	153
10	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-	153
11	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117 2	N	-0-	153
12	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2	N	-0-	153
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-	153
02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-	153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			27
11	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	136 2		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			27
02	58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-	N	-0-			27
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	208 3		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	9 3		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	180 3		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	81 3		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82 3		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	480 3		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	570 3		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	554 3		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	569 3		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	509 3		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	467 3		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	95 3		35
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	99 3		35
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	103 3		35
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	114 3		35
01	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	105 3		35
02	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	101 3		35
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	860965					
UNIVERSITY 17		WELL #:	2	RRCID -> 142178	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 7011	- 7059
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		59
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		59
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		59
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		59
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		59
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		59
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

UNIVERSITY "17"		WELL #:	3	RRCID -> 150253	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7020	- 7078
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		47
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	153 3	1 9	48
11	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42 3		48
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		48
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		48
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		48
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

UNIVERSITY "D"		WELL #:	4	RRCID -> 214903	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6878	- 6926
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		90
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		90
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		90
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		90
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		90
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 3		90
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

UNIVERSITY 53-17		WELL #:	2	RRCID -> 225743	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7034	- 7072
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	509 3	2 9	171
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	510 3	4 9	175
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	513 3	8 9	182
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		182
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	508 3	6 9	187
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	478 3	6 9	21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				171 1	

UNIVERSITY "17"		WELL #:	4	RRCID -> 233308	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7031	- 7070
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		149
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		149
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		149
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		149
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		149
02	116 N	31	-0-	-85 B	-0-	31 3		149
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
 LEONARD 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 3-D OIL & GAS 953631
 GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

09	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						166

UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				147 1		-0-

UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064			
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1676 3	61 9	N	55		213
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	764 3	55 9	N	50		263
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		263
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		263
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263

UNIVERSITY "3-4A"		WELL #: 1		RRCID -> 196609		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.//		040206										
UNIVERSITY "12W"		WELL #:		2	RRCID ->	197310	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11588	- 15634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3			N	-0-			67	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			67	
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			67	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			67	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			67	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	644 3	157 9		N	143	170 1		40	

UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594	- 15300		
09	1830 X	571	-0-	-1259	-0-	571 3			N	-0-			83	
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4049 3	154 9		N	140	179 1		44	
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2355 3	26 9		N	24			68	
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1055 3	70 9		N	64			132	
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1835 3	37 9		N	34	117 1		50	
02	1769 X	13	-0-	-1756	-0-	13 3			N	-0-			50	

VITAL ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144	- 11374		
WOOLEY "7"														
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	14 1	937 3	Y		25			47	
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	15 1	1580 3	Y		49			96	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54 9								
12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	968 2	8 9	Y		7	75 1		28	
01	DLQ G-10	536	-0-	536	-0-	889 2		Y		-0-			28	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	536 2		Y		-0-	23 1		5	
										NO RPT			5	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910	- 10915		
HUDGENS, DON														
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303 3	6 9	Y		5			113	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394 3	3 9	Y		3			116	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458 3	1 9	Y		1			117	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 3	7 9	Y		6			123	
01	T. A.	673	-0-	673	-0-	669 3	4 9	Y		4			127	
02	T. A.	580	-0-	580	-0-	1253	579 3	Y		1			128	

GHS ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11448	- 15150		
UNIVERSITY "2W"														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11398	- 12635		
JMC "12"														
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	257 3	11 9	N		10			102	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 3	6 9	N		5			107	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	287 3	13 9	N		12			119	
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	238 3	8 9	N		7			126	
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	190 3	4 9	N		4			130	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301 3	11 9	N		10			140	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1489 3	6 9	N	5		108
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412 3	19 9	N	17		125
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		125
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 3	2 9	N	2		127
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 3	1 9	N	1		128
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		128

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
NEAL "4"		WELL #:		C 1	RRCID ->	198533	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11882 - 15743
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931							
ARCO UNIVERSITY		WELL #:		C 1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10622 - 11226
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 5		WELL #:		1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636 - 16005
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		195
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		195

UNIVERSITY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	196868	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11688 - 15894
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				16
BCP RESOURCES, LLC ARCO-UNIVERSITY "B"		040206		WELL #:		1		RRCID -> 174729		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	3	18	9	N	16					90
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					92
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	9	N	6					98
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	312	3	47	9	N	43	45	1			96
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					96
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					96
CONOCOPHILLIPS COMPANY HUDGENS, DON		172232		WELL #:		6		RRCID -> 205206		COMPL. DATE 03/29/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238			
09	T. A.	2087	-0-	2087	4181	2087	3			Y	-0-					4
10	T. A.	2163	-0-	2163	6344	2163	3			Y	-0-					4
11	8478 X	2134	-0-	-6344	-0-	2134	3			Y	-0-					4
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	3	2	9	Y	2					6
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					6
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	3	1	9	Y	1					7
HUDGENS, DON		WELL #:		7		RRCID -> 292362		COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 11617 PERF.11185 - 11242					
09	T. A.	155	-0-	155	281	155	3			Y	-0-					1
10	T. A.	264	-0-	264	545	264	3			Y	-0-					1
11	885 X	340	-0-	-545	-0-	340	3			Y	-0-					1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					3
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ELLIOTT, J. S. -48-		665748		WELL #:		1 C		RRCID -> 018668		COMPL. DATE 12/28/1949			TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2023												
TURNER-BARNET		WELL #:		1		RRCID -> 105744		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306					
09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21					126
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2102	3	32	9	N	29					155
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2334	3	34	9	N	31					186
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2764	3	34	9	N	31	181	1			36
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	3	36	9	N	33					69
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1381	3	22	9	N	20					89
TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1		RRCID -> 131037		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WYATT				WELL #:	1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11256 - 11328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	7			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

NEAL "38"				WELL #:	1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11163 - 11230		
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

AMERADA-NEAL 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11336 - 11392		
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	3	11 9	N	10			56
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	3	15 9	N	14			70
11		1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1663	3	20 9	N	18			88
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21 9	N	19			107
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	3	7 9	N	6			113
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	3	17 9	N	15			128

AMERADA-NEAL C				WELL #:	1	RRCID ->	288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11390 - 11450		
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			57
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			57
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			57
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			57
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			57
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	108	3		N	-0-			57

XTO ENERGY INC.				945936										
PARROTT, J. M., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11410 - 11479		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2023										

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		
09	14B2 EXT	51	-0-	51	293	51	3			N	-0-			106
10	14B2 EXT	49	-0-	49	342	49	3			N	-0-			106
11	14B2 EXT	43	-0-	43	385	43	3			N	-0-			106
12	14B2 EXT	38	-0-	38	423	38	3			N	-0-			106
01	14B DENY	37	-0-	37	460	37	3			N	-0-			106
02	14B2 EXT	47	-0-	47	507	47	3			N	-0-			106

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

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
 BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					80
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					80
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					80
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					80
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					80
*02	1450 N	1192	-0-	-258	-0-	1192	3			N	-0-					80

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
 NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

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

BERNARD (FRY, L.O.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
 BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

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

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN)		//CONT.// 07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY -BL-		WELL #: 3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		Y	-0-	-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-	-0-	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-	-0-	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-	-0-	
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2		Y	-0-	-0-	
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				Y	-0-	-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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1606	3	66 9	N	60	85	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9 9	N	8	93	
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1998	3	95 9	N	86 179 1	-0-	
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2368	3	23 9	N	21	21	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1591	3	92 9	N	84	105	
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1591	3	62 9	N	56	161	

BLOCK 4 (DEVONIAN)		09144 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC		100303										
UNIVERSITY 4 "15" H		WELL #: 1		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	

UNIVERSITY 4 "9" H		WELL #: 1		RRCID -> 185597		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	362	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	362	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	362	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	362	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	362	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102	

BLOCK 38 (CANYON SD.)		09400 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412										
UNIVERSITY C		WELL #: 1		RRCID -> 289747		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-	
						16 4						
10	217 N	50	-0-	-167	-0-	1 1	32 3	N	-0-		-0-	
						17 4						
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-	
						9 4						
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	38 3	N	-0-		-0-	
						2 4						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-		-0-	
						3 4						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	171	4	30	9	Y	27			112
10	248 N	41	-0-	-207	-0-	33	4	8	9	Y	7	112	1	7
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	210	4	8	9	Y	7			14
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	232	4	26	9	Y	24			38
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104	4	8	9	Y	7			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 02/29/2024

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

09	9681 R	1550	-0-	-8131	-0-	1472	2	78	9	Y	71	87	1	60
10	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	25	1	2661	2	Y	132			192
11	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	145	9	42	1	Y	170	281	1	81
12	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	187	9	2708	2	Y	107	121	1	67
01	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2834	2	118	9	Y	110	66	1	111
02	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	2529	2	121	9	Y	137	153	1	95
						202	1	2472	2	Y				
						151	9							

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

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.	25	-0-	25	25	23	2	2	9	Y	2			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-	2	1	-0-

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			101
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			101
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			101
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			101
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			101
02	1102 N	629	-0-	-473	-0-	629	3			N	-0-			101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			81
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			81
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			81
12	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-			81
01	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-			81
02	319 N	146	-0-	-173	-0-	146	3			N	-0-			81

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//		09535 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	118899	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8622 - 8725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			89
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			89
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			89
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			89
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			89
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
09	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	N	25	297
10	775 #	185	-0-	-590	-0-	174	2	11	9	N	10	117
11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	728	2	37	9	N	34	151
12	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2143	2	40	9	N	36	187
01	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2069	2	41	9	N	37	224
02	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2010	2	39	9	N	35	259

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
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

ENRICH OIL CORPORATION		253100										
JACOBS, O. B. "313"		WELL #:		1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5624 - 5643
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			165
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2	N	-0-			165
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			165
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			165
*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10	144
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			144
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			144
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10	154
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12	166
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	N	13	179

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #:		307X	RRCID ->	147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5650 - 5674
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.//		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
MOSAIC TEXAS LLC		589983							
HANKS, BILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690	
M	O	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99

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			
09	3990 X	78	-0-	-3912	-0-	52 3	26 9	Y	24	56 1	94
10	4123 X	222	-0-	-3901	-0-	43 3	179 9	Y	163	62 1	195
11	2070 X	251	-0-	-1819	-0-	61 3	190 9	Y	173	131 1	237
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	47 3	74 9	Y	67	127 1	177
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	47 3	131 9	Y	119	95 1	201
02	DLQ G-10	63	-0-	63	241	63 3		Y	-0-	25 1	176

COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480			
09	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1483 3	36 9	Y	33	33 1	92
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1718 3	65 9	Y	59	111 1	40
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1573 3	41 9	Y	37		77
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		77
01	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	1577 3	11 9	Y	10		87
02	DLQ G-10	1491	-0-	1491	3079	1487 3	4 9	Y	4		91

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		4
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825			
09	5880 X	5097	-0-	-783	-0-	4996 3	101 9	Y	92	92 1	-0-
10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6223 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6107 3	237 9	Y	215	215 1	-0-
*12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6175 3	238 9	Y	216	210 1	6
01	DLQ G-10	6225	-0-	6225	6225	6051 3	174 9	Y	158	156 1	8
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	12232	5591 3	416 9	Y	378	291 1	95

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684			
*07	14B2 EXT	10282	-0-	10282	10282	10169 3	113 9	Y	103		103
*08	14B2 EXT	17227	-0-	17227	17014 3	213 9		Y	194	193 1	104
*09	14B2 EXT	10732	-0-	10732	38241	10623 3	109 9	Y	99	159 1	44
*10	14B2 EXT	19306	-0-	19306	57547	19028 3	278 9	Y	253	194 1	103
*11	14B2 EXT	16801	-0-	16801	74348	16474 3	327 9	Y	297	378 1	22
*12	14B2 EXT	16274	-0-	16274	90622	15822 3	452 9	Y	411	362 1	71
*01	14B2 EXT	15230	-0-	15230	105852	14636 3	594 9	Y	540	347 1	264
02	14B2 EXT	13354	-0-	13354	119206	13214 3	140 9	Y	127	127 1	-0-

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206								
COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633		
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
*07	T. A.	182	-0-	182	397	182 3	Y	-0-		-0-
*08	T. A.	195	-0-	195	592	195 3	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	229	-0-	229	821	229 3	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	140	-0-	140	961	140 3	Y	-0-		-0-
*11	T. A.	164	-0-	164	1125	164 3	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	273	-0-	273	1398	273 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	207	-0-	207	1605	207 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	215	-0-	215	1820	215 3	Y	-0-		134

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332		
09	960 N	773	-0-	-187	-0-	773 3	Y	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	Y	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	579	288 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668		
*07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 3	Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	16	-0-	16	30	16 3	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	39	-0-	39	69	39 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		Y	-0-	103 1	-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782		
09	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363 3	N	-0-		25
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 3	N	-0-		25
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3	N	-0-		25
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3	N	-0-		25
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2841 3	N	89	28 1	86
02	3857 X	2739	-0-	-1118	-0-	2739 3	N	-0-		86

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-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								
09	2220 X	323	-0-	-1897	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1				106
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3	114	9	Y	104	149	1		61
11	1410 X	843	-0-	-567	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12				73
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1				74
01	DLQ G-10	642	-0-	642	-0-	-0-	642	3	39	9	Y	35	39	1		71
02	DLQ G-10	493	-0-	493	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-				71

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500								
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	-0-	1219	3			N	-0-				47
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3	166	9	N	151	151	1		47
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				47
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				47
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3	4	9	N	4				51
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-				51

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413								
09	1080 N	613	-0-	-467	-0-	-0-	595	3	18	9	N	16				99
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				99
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				99
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	9				108
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				108
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				108

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450								
UNIVERSITY 26		WELL #: 1														
09	510 N	191	-0-	-319	-0-	-0-	191	3			N	-0-				112
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	-0-	201	3	37	9	N	34				146
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	12	9	N	11				157
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5				162
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	196	3	21	9	N	19				181
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6				187

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480								
OWENS -A-		WELL #: 1														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		49
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		49
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		49
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		49
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		49
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		49

SPENCER "29"		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
		302589									
		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	106 1	46

BLUE DANUBE (STRAWN)		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
GHS ENERGY OPERATING, LLC		302589									
ROBBINS 1		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651			
09	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	Y	-0-	32 1	61
10	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2194 3	Y	33	66 1	28
11	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	2830 3	Y	33	52 1	9
12	3162	#	2994	-0-	-168	-0-	2914 3	Y	73	57 1	25
01	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	2019	2001 3	Y	16	29 1	12
02	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	3973	1941 3	Y	12	17 1	7

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			
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	19	18 1	14
							21 9				
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	18	18 1	14
							20 9				
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	120 1	Y	10		24
							11 9				
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	17	17 1	24
							19 9				
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	18	29 1	13
							20 9				
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	16		29
							18 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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOLT, WEST (2000)		//CONT.//		10301 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471											
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	222762	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 2019 - 2039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	222884	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2023 - 2031				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT				-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				
09	6660 #	4878	-0-	-1782	-0-	4878	2			N	-0-				-0-
10	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				-0-
11	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-				-0-
12	5580 #	2069	-0-	-3511	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
01	5363 #	2164	-0-	-3199	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
02	4727 #	4150	-0-	-577	-0-	4150	2			N	-0-				-0-

CHICO NORTH		WELL #:		6	RRCID ->	293150	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3600 - 3616				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MESQUITE		WELL #:		1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4006 - 4018				
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-
02	14B2 EXT	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										
MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5			N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942										
09		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-	-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-	-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-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										
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750										
09		27 N	27	-0-	-0-		27 2	N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-		193 2	N	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-		124 2	N	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-		72 2	N	-0-	-0-
*01		260 N	260	-0-	-0-		260 2	N	-0-	-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116			N	NO RPT	-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										
09		48 N	48	-0-	-0-		48 2	N	-0-	55
10		73 N	73	-0-	-0-		73 2	N	-0-	55
11		60 N	49	-0-	-11		49 2	N	-0-	55
12		62 N	62	-0-	-0-		62 2	N	-0-	55
*01		112 N	112	-0-	-0-		112 2	N	-0-	55
02		58 N	NO RPT	-0-	-58			N	NO RPT	55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020										
09		179 N	179	-0-	-0-		179 2	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-		672 2	N	-0-	-0-
12		508 N	508	-0-	-0-		508 2	N	-0-	-0-
*01		1072 N	1072	-0-	-0-		1072 2	N	-0-	-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638			N	NO RPT	-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765						
MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID -> 168628	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5859	- 5990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

MCDERMOTT		WELL #:	2-L	RRCID -> 170139	COMPL. DATE 10/12/1997	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 5856	- 5998	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-		N	-0-	-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	5	RRCID -> 171181	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 6154	PERF. 5792	- 5901	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-	-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-	-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-	-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-	-0-
*01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-	-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	6	RRCID -> 179113	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5794	- 5946	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:	7	RRCID -> 208967	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5804	- 6005	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2	N	-0-	-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-		N	NO RPT	-0-

RLO PARTNERSHIP		WELL #:	714282	RRCID -> 065872	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 3500	- 6040	
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:	1D						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BRANCH, NORTH (STRAWN)		11364 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #: 1 L		RRCID -> 049277		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
STITES, A. MRS																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					10
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					10
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
01	93 N	32	-0-	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					10
02	29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					10

STITES, A. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 066922		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5082 - 5164							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT)		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 3		RRCID -> 107971		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2178 - 2392					
WHITEHEAD, G.																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, G.		WELL #: 7		RRCID -> 157421		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 2292 - 2306							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 26		RRCID -> 164330		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2338 - 2354							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)		11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 88 C		RRCID -> 149319		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2189 - 2201					
WHITEHEAD																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		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

BRANCH, S. (HOME CREEK)		11366 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #:	89 T	RRCID ->	145372	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1682 - 1693
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)		11366 313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #:	27	RRCID ->	130542	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1682 - 1688
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:	89 C	RRCID ->	145369	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1665 - 1675
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)		11366 318		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #:	22	RRCID ->	143188	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2084 - 2096
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:	18	RRCID ->	143524	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2089 - 2097
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #:	48	RRCID ->	137069	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1781 - 1787
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	1	1	228	2	N	25	178
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	9	30	9	N	27	205
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	213	2	21	9	N	19	224
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	229	2	33	9	N	30	68
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	263	2	N	52	120
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	57	9	7	9	N	6	126

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	529	2	N	28	159
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	1	1	469	2	N	30	189
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	9	34	9	N	31	220
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	610	2	32	9	N	29	61
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	498	2	3	1	N	31	92
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	9	50	9	N	45	137

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5751 - 5787				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5726 - 5924				
BROOKS		WELL #: 1021												
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5869 - 5903				
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	827	3			N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 - 6028
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	219
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	221

THP OPERATING LLC				857147				CNTY: IRION			
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6338 - 6357
09	330 #	274	-0-	-56	-0-	271	2	3	9	N	58
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	58
11	300 #	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	N	61
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	183	2	68	9	N	123
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	110	2	75	9	N	14
*02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	30

WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6048 - 6340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	537	3	8	9	N	7				147
10	558 #	542	-0-	-16	-0-	531	3	11	9	N	10				157
11	540 #	510	-0-	-30	-0-	502	3	8	9	N	7				164
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	542	3	17	9	N	15				179
01	558 #	533	-0-	-25	-0-	519	3	14	9	N	13				192
02	522 #	512	-0-	-10	-0-	495	3	17	9	N	15	177	1		30

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-				-0-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	187	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-				86
10	1302 #	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-				86
11	1260 #	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			N	-0-				86
12	1302 #	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-				86
01	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-				86
02	1189 #	1157	-0-	-32	-0-	1157	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				45
10	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-				45
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-				45
12	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-				45
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-				45
02	406 #	386	-0-	-20	-0-	386	3			N	-0-				45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

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
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				165
10	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2				167
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2				169
12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				169
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				169
*02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	N	3				172

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 #	171	-0-	-249	-0-	170	2	1	9	N	1				141
10	403 #	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-				141
11	270 #	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-				141
12	279 #	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-				141
01	186 #	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-				141
02	174 #	14	-0-	-160	-0-	14	2			N	-0-				141

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

THP OPERATING LLC		857147						CNTY: IRION								
WINTERBOTHAM 30		WELL #: 2		RRCID -> 089725		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5848						
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM 29		WELL #: 5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5926 - 6125						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						CNTY: IRION								
BROOKS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5984 - 6008						
09	1230 #	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			N	-0-					37
10	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			N	-0-					37
11	1230 #	1096	-0-	-134	-0-	1096	3			N	-0-					37
12	1271 #	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					37
01	1209 #	1057	-0-	-152	-0-	1050	3	7	9	N	6					43
02	1131 #	1078	-0-	-53	-0-	1070	3	8	9	N	7					50

CHARLTON "14"		WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5655 - 5810						
09	810 #	433	-0-	-377	-0-	433	3			N	-0-					164
10	713 #	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					164
11	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					164
12	713 #	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					164
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					164
02	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					164

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	121 1	1248 2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	94 1	1283 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1325	-0-	-55	-0-	71 1	1254 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	16 1	1296 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	4 1	1305 2	N	-0-		-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	22 1	994 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12338 - 12368	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12100 - 12180	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	214073	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290 - 14720	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225047	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12120 - 12140	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		7H	RRCID ->	240472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11908	PERF.12300 - 14100	
09		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
10		1023 X	725	-0-	-298	-0-	725 3		N	-0-		-0-
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 3		N	-0-		-0-
12		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
01		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
02		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 3		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 N	3396	-0-	296	296	3396	3		N	-0-			-0-
11	1409 N	1113	-0-	-296	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	2728 X	187	-0-	-2541	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	2552 X	1473	-0-	-1079	-0-	1473	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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERRDOG RESOURCES, LLC		457667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BANNER ESTATE		WELL #: 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT, AVIS C.		WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

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

 MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TURK & STATE		WELL #:	1	RRCID -> 018775	COMPL. DATE 04/03/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL-6		WELL #:	1	RRCID -> 035106	COMPL. DATE 01/27/1965	TOTAL DEPTH 14880	PERF. N/A					
09	6330 X	4403	-0-	-1927	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
10	6541 X	4958	-0-	-1583	-0-	4958 2		N	-0-			-0-
11	6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6248 2		N	-0-			-0-
12	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2		N	-0-			-0-
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119 2		N	-0-			-0-
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686 2		N	-0-			-0-
MITCHELL - 110		WELL #:	1	RRCID -> 040777	COMPL. DATE 11/11/1966	TOTAL DEPTH 14705	PERF. N/A					
09	29640 X	23507	-0-	-6133	-0-	23507 2		N	-0-			-0-
10	36425 X	32913	-0-	-3512	-0-	32913 2		N	-0-			-0-
11	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	35911 2		N	-0-			-0-
12	36425 X	35942	-0-	-483	-0-	35942 2		N	-0-			-0-
01	32953 X	31417	-0-	-1536	-0-	31417 2		N	-0-			-0-
02	34075 X	29497	-0-	-4578	-0-	29497 2		N	-0-			-0-
MITCHELL 109		WELL #:	1	RRCID -> 042103	COMPL. DATE 06/12/1967	TOTAL DEPTH 14257	PERF. N/A					
09	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	20531 2		N	-0-			-0-
10	22630 X	20620	-0-	-2010	-0-	20620 2		N	-0-			-0-
11	21900 X	20940	-0-	-960	-0-	20940 2		N	-0-			-0-
12	22630 X	21298	-0-	-1332	-0-	21298 2		N	-0-			-0-
01	21855 X	17959	-0-	-3896	-0-	17959 2		N	-0-			-0-
02	20242 X	11580	-0-	-8662	-0-	11580 2		N	-0-			-0-
MITCHELL 5		WELL #:	1	RRCID -> 046423	COMPL. DATE 06/08/1969	TOTAL DEPTH 14977	PERF. N/A					
09	4380 X	3700	-0-	-680	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-			-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	4662 2		N	-0-			-0-
02	4524 X	4469	-0-	-55	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
MITCHELL 331		WELL #:	1	RRCID -> 048156	COMPL. DATE 04/16/1970	TOTAL DEPTH 14092	PERF.13145 - 13928					
09	4290 X	2999	-0-	-1291	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3162	-0-	-1271	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	2451	-0-	-1839	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	2514	-0-	-1702	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 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	AMT	CODE	BALANCE
09	21180	X	19586	-0-	-1594	-0-	19586	2		N	-0-				-0-	
10	21886	X	21292	-0-	-594	-0-	21292	2		N	-0-				-0-	
11	21180	X	20211	-0-	-969	-0-	20211	2		N	-0-				-0-	
12	21421	X	20778	-0-	-643	-0-	20778	2		N	-0-				-0-	
01	21421	X	20586	-0-	-835	-0-	20586	2		N	-0-				-0-	
02	19923	X	19195	-0-	-728	-0-	19195	2		N	-0-				-0-	

MITCHELL 4		WELL #:		1X	RRCID ->	103324	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	14240	PERF. N/A					
09	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	16507	2		N	-0-				-0-	
10	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2		N	-0-				-0-	
11	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	21206	2		N	-0-				-0-	
12	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2		N	-0-				-0-	
01	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2		N	-0-				-0-	
02	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	20026	2		N	-0-				-0-	

MITCHELL - DANIEL		WELL #:		1061	RRCID ->	170071	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13084 - 14750					
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2		N	-0-				-0-	
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2		N	-0-				-0-	
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2		N	-0-				-0-	
12	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2		N	-0-				-0-	
01	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2		N	-0-				-0-	
02	2146	N	2128	-0-	-18	-0-	2128	2		N	-0-				-0-	

MITCHELL "107"		WELL #:		1	RRCID ->	171393	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12994 - 14570					
09	9840	X	8908	-0-	-932	-0-	8908	2		N	-0-				-0-	
10	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	11617	2		N	-0-				-0-	
11	12000	X	10842	-0-	-1158	-0-	10842	2		N	-0-				-0-	
12	12400	X	11077	-0-	-1323	-0-	11077	2		N	-0-				-0-	
01	12400	X	11250	-0-	-1150	-0-	11250	2		N	-0-				-0-	
02	10875	X	9698	-0-	-1177	-0-	9698	2		N	-0-				-0-	

OXY USA INC.		630591		WELL #:		2	RRCID ->	137443	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	14814	PERF.13845 - 14814			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		1	RRCID ->	019146	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	14958	PERF.13750 - 14958			
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				6	
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				6	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430												
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700												
09	37320	X		30780	-0-	-6540	-0-	30780	3		N	-0-
10	3844	X		-0-	-0-	-3844	-0-	-0-			N	-0-
11	21330	X		1980	-0-	-19350	-0-	1980	3		N	-0-
12	31806	X		-0-	-0-	-31806	-0-	-0-			N	-0-
01	31806	X		5990	-0-	-25816	-0-	5990	3		N	-0-
02	29754	X		-0-	-0-	-29754	-0-	-0-			N	-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463												
09	34230	X		28742	-0-	-5488	-0-	28742	3		N	-0-
10	3410	X		-0-	-0-	-3410	-0-	-0-			N	-0-
11	13860	X		-0-	-0-	-13860	-0-	-0-			N	-0-
12	29698	X		-0-	-0-	-29698	-0-	-0-			N	-0-
01	29698	X		-0-	-0-	-29698	-0-	-0-			N	-0-
02	27782	X		-0-	-0-	-27782	-0-	-0-			N	-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700												
*06	420	N		-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-
07	434	N		-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-
08	62	N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-
09	5	N		-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	240	N		-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478												
09	46740	X		24621	-0-	-22119	-0-	24621	3		N	-0-
10	48298	X		-0-	-0-	-48298	-0-	-0-			N	-0-
11	46740	X		7711	-0-	-39029	-0-	7711	3		N	-0-
12	48298	X		1555	-0-	-46743	-0-	1555	3		N	-0-
01	25451	X		24155	-0-	-1296	-0-	24155	3		N	-0-
02	60755	X		60755	-0-	-0-	-0-	60755	3		N	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A										
09	682	N	682	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-
10	899	N	813	-0-	-86	813	3	N	-0-	-0-
11	870	N	581	-0-	-289	581	3	N	-0-	-0-
12	713	N	474	-0-	-239	474	3	N	-0-	-0-
01	806	N	425	-0-	-381	425	3	N	-0-	-0-
02	551	N	420	-0-	-131	420	3	N	-0-	-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950										
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-	-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-	-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 5 T		RRCID -> 081017		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13534		-		14412					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4860 X	536	-0-	-4324	-0-	536 3	N	-0-			-0-	
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-	
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-	
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-			-0-	

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13081		- 14145	
09		59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	59049 3	N	-0-			-0-	
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-		N	-0-			-0-	
11		19560 X	-0-	-0-	-19560	-0-		N	-0-			-0-	
12		52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-		N	-0-			-0-	
01		52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-		N	-0-			-0-	
02		48749 X	6097	-0-	-42652	-0-	6097 3	N	-0-			-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11549		- 14264	
*06		17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-		N	-0-			-0-	
07		17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-		N	-0-			-0-	
08		17949 X	819	-0-	-17130	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
09		17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-		N	-0-			-0-	
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			-0-	
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-	
12		806 X	492	-0-	-314	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
01		806 X	605	-0-	-201	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-	

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13097		- 14212	
09		27900 X	26860	-0-	-1040	-0-	26860 3	N	-0-			-0-	
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-			-0-	
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-		N	-0-			-0-	
12		27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-		N	-0-			-0-	
01		27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-		N	-0-			-0-	
02		25955 X	-0-	-0-	-25955	-0-		N	-0-			-0-	

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 14974		PERF.13156		- 14773	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13097		- 14300	
*06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-			-0-	
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-			-0-	
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-			-0-	
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-			-0-	
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			-0-	
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2280 X	760	-0-	-1520	-0-	760	3	N	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440				
09	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-			N	-0-			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500				
09	42390 X	-0-	-0-	-42390	-0-			N	-0-			-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775				
09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650				
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	781	-0-	-3063	-0-	781	3	N	-0-			-0-
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-			-0-
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3	N	-0-			-0-
01	5983 X	5002	-0-	-981	-0-	5002	3	N	-0-			-0-
02	4321 X	4007	-0-	-314	-0-	4007	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920				
09	19380 X	925	-0-	-18455	-0-	925	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER ESTATE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	203590	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13470 - 14100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		10377 X	10377	-0-	-0-	10377	3		N	-0-		-0-
10		4495 X	1831	-0-	-2664	1831	3		N	-0-		-0-
11		9990 X	-0-	-0-	-9990				N	-0-		-0-
12		10323 X	-0-	-0-	-10323				N	-0-		-0-
01		10323 X	-0-	-0-	-10323				N	-0-		-0-
02		9657 X	-0-	-0-	-9657				N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	224264	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14050 - 14700
09		3840 X	-0-	-0-	-3840				N	-0-		-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527				N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60				N	-0-		-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244420	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.	13420 - 14882
09		27990 X	-0-	-0-	-27990				N	-0-		-0-
10		28923 X	13899	-0-	-15024	13899	3		N	-0-		-0-
11		28151 X	28151	-0-	-0-	28151	3		N	-0-		-0-
12		28923 X	648	-0-	-28275	648	3		N	-0-		-0-
01		13888 X	-0-	-0-	-13888				N	-0-		-0-
02		27057 X	4795	-0-	-22262	4795	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12495 - 14800
09		9750 X	8220	-0-	-1530	8220	2		N	-0-		-0-
10		10075 X	6834	-0-	-3241	6834	2		N	-0-		-0-
11		9750 X	4956	-0-	-4794	4956	2		N	-0-		-0-
12		12005 X	12005	-0-	-0-	12005	2		N	-0-		-0-
01		9536 X	9536	-0-	-0-	9536	2		N	-0-		-0-
02		7946 X	6221	-0-	-1725	6221	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	9200 - 13700
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1WI	RRCID ->	146024	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 - 13268					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 12685					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BASSETT GOODE		WELL #:		4	RRCID ->	192331	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12070 - 14500					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BANNER ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	198169	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	14775	PERF.12872 - 12886					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BROWN-BASSETT (STRAWN)				12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
SAPP-WEAVER 33		WELL #:		1	RRCID ->	154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12030 - 12208					
09	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	215	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	175	1	2387	2	N	-0-					-0-
11	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	119	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	2331	-0-	-211	-0-	29	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2573 N	2262	-0-	-311	-0-	7	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	37	1	1672	2	N	-0-					-0-

 BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11978 - 12278

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

 BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-

 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

09	3240 X	2264	-0-	-976	-0-	200	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	155	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	2280 X	1959	-0-	-321	-0-	105	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2356 X	1975	-0-	-381	-0-	24	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1896	-0-	-460	-0-	6	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2175 X	1562	-0-	-613	-0-	34	1	1528	2	N	-0-					-0-

 GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

 OXY USA WTP LP BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 630555 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

09	1050 X	417	-0-	-633	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	400	-0-	-685	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450 X	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	434 X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	348 N	148	-0-	-200	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
BROWN-BASSETT		WELL #:		1	RRCID ->	229802	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	14698	PERF.11537 - 11552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A
09		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313 3	N	-0-		-0-
10		9455 X	7235	-0-	-2220	-0-	7235 3	N	-0-		-0-
11		9150 X	6666	-0-	-2484	-0-	6666 3	N	-0-		-0-
12		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811 3	N	-0-		-0-
01		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549 3	N	-0-		-0-
02		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		3 U	RRCID ->	074385	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	14750	PERF. N/A
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
02		1363 N	1330	-0-	-33	-0-	1330 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083535	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11530 - 11668
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	089937	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.12200 - 13465
09		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 3	N	-0-		-0-
10		3069 X	2915	-0-	-154	-0-	2915 3	N	-0-		-0-
11		2970 X	1503	-0-	-1467	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
12		3069 X	838	-0-	-2231	-0-	838 3	N	-0-		-0-
01		3069 X	2592	-0-	-477	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
02		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936		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 #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520														
*06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	4012	-0-	912	912	4012	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2877	-0-	-123	789	2877	3			N	-0-			-0-
10	2484 N	1695	-0-	-789	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
11	2670 X	1406	-0-	-1264	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
12	2759 X	1238	-0-	-1521	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
01	2759 X	713	-0-	-2046	-0-	713	3			N	-0-			-0-
02	2581 X	1117	-0-	-1464	-0-	1117	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616														
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
11	3240 X	2625	-0-	-615	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
12	3348 X	191	-0-	-3157	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	3348 X	1041	-0-	-2307	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
02	3132 X	788	-0-	-2344	-0-	788	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355														
09	4260 X	607	-0-	-3653	-0-	607	3			N	-0-			-0-
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
11	5430 X	143	-0-	-5287	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	5611 X	4514	-0-	-1097	-0-	4514	3			N	-0-			-0-
01	5611 X	479	-0-	-5132	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	5249 X	4897	-0-	-352	-0-	4897	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875														
09	2760 X	1983	-0-	-777	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
11	4470 X	1952	-0-	-2518	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
12	4619 X	357	-0-	-4262	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	4619 X	1778	-0-	-2841	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219														
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521														
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11780 - 11991		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2983 N	1845	-0-	-1138	-0-	1845	3		N	-0-	-0-	
10	2511 N	2044	-0-	-467	-0-	2044	3		N	-0-	-0-	
11	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	1820	3		N	-0-	-0-	
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3		N	-0-	-0-	
01	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3		N	-0-	-0-	
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-	-0-	

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11964 - 10432		
09	1020 X	1005	-0-	-15	-0-	1005	3		N	-0-	-0-	
10	1054 X	888	-0-	-166	-0-	888	3		N	-0-	-0-	
11	1020 X	782	-0-	-238	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
12	1054 X	782	-0-	-272	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
01	1054 X	731	-0-	-323	-0-	731	3		N	-0-	-0-	
02	986 X	712	-0-	-274	-0-	712	3		N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284		
09	5490 X	2416	-0-	-3074	-0-	2416	3		N	-0-	-0-	
10	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3		N	-0-	-0-	
11	4710 X	688	-0-	-4022	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
12	4867 X	1780	-0-	-3087	-0-	1780	3		N	-0-	-0-	
01	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3		N	-0-	-0-	
02	11107 X	9229	-0-	-1878	-0-	9229	3		N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380		
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-	
11	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
12	2201 N	1294	-0-	-907	-0-	1294	3		N	-0-	-0-	
01	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272		
09	2640 X	15	-0-	-2625	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-	-0-	
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-	-0-	
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		N	-0-	-0-	
02	2610 X	1438	-0-	-1172	-0-	1438	3		N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878		
09	7680 X	7443	-0-	-237	-0-	7443	3		N	-0-	-0-	
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3		N	-0-	-0-	
11	10560 X	8458	-0-	-2102	-0-	8458	3		N	-0-	-0-	
12	10912 X	8442	-0-	-2470	-0-	8442	3		N	-0-	-0-	
01	10912 X	8164	-0-	-2748	-0-	8164	3		N	-0-	-0-	
02	8178 X	7865	-0-	-313	-0-	7865	3		N	-0-	-0-	

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3240 X	2372	-0-	-868	-0-	2372	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	1950	-0-	-1026	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2212	-0-	-764	-0-	2212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507			
*06	11610 X	7941	-0-	-3669	-0-	7941	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3	N	-0-	-0-	-0-
08	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3	N	-0-	-0-	-0-
09	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11610 X	10984	-0-	-626	-0-	10984	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11997 X	11275	-0-	-722	-0-	11275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11223 X	10710	-0-	-513	-0-	10710	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598			
09	2490 X	4	-0-	-2486	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420			
09	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11625 X	5048	-0-	-6577	-0-	5048	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11625 X	8542	-0-	-3083	-0-	8542	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10875 X	6490	-0-	-4385	-0-	6490	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	3			-0-
12	899 N	878	-0-	-21	-0-		878	3			-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	3			-0-
02	1276 N	914	-0-	-362	-0-		914	3			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670			
09	4680 X	4071	-0-	-609	-0-		4071	3			-0-
10	6386 X	4899	-0-	-1487	-0-		4899	3			-0-
11	6180 X	1092	-0-	-5088	-0-		1092	3			-0-
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-		9073	3			-0-
01	5146 X	5141	-0-	-5	-0-		5141	3			-0-
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4780	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374			
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	3			-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	3			-0-
11	2070 N	1633	-0-	-437	-0-		1633	3			-0-
12	1984 N	1616	-0-	-368	-0-		1616	3			-0-
01	1767 N	1560	-0-	-207	-0-		1560	3			-0-
02	1566 N	1378	-0-	-188	-0-		1378	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930			
09	3660 X	61	-0-	-3599	-0-		61	3			-0-
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4220	3			-0-
11	3150 X	628	-0-	-2522	-0-		628	3			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						-0-
01	3999 X	9	-0-	-3990	-0-		9	3			-0-
02	3741 X	9	-0-	-3732	-0-		9	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114			
09	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-		30071	3			-0-
10	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-		29689	3			-0-
11	26970 X	26603	-0-	-367	-0-		26603	3			-0-
12	27869 X	26694	-0-	-1175	-0-		26694	3			-0-
01	27869 X	23230	-0-	-4639	-0-		23230	3			-0-
02	26071 X	24390	-0-	-1681	-0-		24390	3			-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031			
09	2337 N	2004	-0-	-333	-0-		2004	3			-0-
10	3100 N	3507	-0-	407	-0-		3507	3			-0-
11	2790 X	2376	-0-	-414	-0-		2376	3			-0-
12	2883 X	277	-0-	-2606	-0-		277	3			-0-
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3536	3			-0-
02	2697 X	2026	-0-	-671	-0-		2026	3			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BANNER ESTATE		WELL #:		92H	RRCID ->	247561	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12290 - 15376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	94	-0-	-4286	-0-	94	3	N	-0-		-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
01	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3	N	-0-		-0-
02	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		96H	RRCID ->	254606	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.12000 - 14903
09	1020 X	21	-0-	-999	-0-	21	3	N	-0-		-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
11	810 X	20	-0-	-790	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
01	837 X	20	-0-	-817	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	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
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3	N	-0-		-0-
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3	N	-0-		-0-
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3	N	-0-		-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-		-0-
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	828	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
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6 9 N	5	5 1	-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6 9 N	5	5 1	-0-
12	2046 N	23	-0-	-2023	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2092	2	4 9 N	4	4 1	-0-
02	2001 N	1581	-0-	-420	-0-	1577	2	4 9 N	4	4 1	-0-

MOBLEY 35		WELL #:		2	RRCID ->	169220	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6182 - 6380
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	203 N	14	-0-	-189	-0-	14	2	N	-0-		-0-

KERRDOG RESOURCES, LLC				457667				CNTY: TERRELL			
BANNER ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	237321	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5470 - 6050
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-		-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
KERRDOG RESOURCES, LLC		//CONT.// 457667								
BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			-0-
10	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2			-0-
11	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	2			-0-
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	-0-
*02	725 N	616	-0-	-109	-0-	616	2			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264		
09	1710 X	1086	-0-	-624	-0-	1084	2	2	9	-0-
10	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			-0-
11	1800 X	1430	-0-	-370	-0-	1430	2			-0-
12	1860 X	1140	-0-	-720	-0-	1140	2			-0-
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1505	2	22	9	-0-
*02	1392 N	757	-0-	-635	-0-	757	2			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		RRCID -> 153519		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104		
BROWN 32		WELL #: 1								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011		
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	-0-
10	899 X	878	-0-	-21	-0-	60	1	818	2	-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	-0-
12	1085 X	213	-0-	-872	-0-	3	1	210	2	-0-
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997	2	-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510		
09	2040 X	1812	-0-	-228	-0-	160	1	1652	2	-0-
10	2170 X	1880	-0-	-290	-0-	129	1	1751	2	-0-
11	2100 X	1665	-0-	-435	-0-	89	1	1576	2	-0-
12	2170 X	1624	-0-	-546	-0-	20	1	1604	2	-0-
01	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	5	1	1673	2	-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	2	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620			
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-
12	434 N	239	-0-	-195	-0-	3	1	236	2	N	-0-
01	434 N	239	-0-	-195	-0-	1	1	238	2	N	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944			
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	105	1	1082	2	N	-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-
12	1240 N	297	-0-	-943	-0-	4	1	293	2	N	-0-
01	899 N	569	-0-	-330	-0-	2	1	567	2	N	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100			
09	2160 X	1752	-0-	-408	-0-	155	1	1597	2	N	-0-
10	1953 X	1624	-0-	-329	-0-	111	1	1513	2	N	-0-
11	1890 X	1662	-0-	-228	-0-	89	1	1573	2	N	-0-
12	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	20	1	1568	2	N	-0-
01	1798 X	1507	-0-	-291	-0-	5	1	1502	2	N	-0-
02	1682 X	1136	-0-	-546	-0-	25	1	1111	2	N	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER STATE		//CONT.// 12390 750 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BANNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5316		-		5356		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5426		-		5478		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5348		-		5446		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5304		-		5324		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5682		-		5718		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5746		-		5814		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-					-0-
10	682 N	422	-0-	-260	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
12	589 N	336	-0-	-253	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 5228		-		5806		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		T. A.	166	-0-	166	380	166	2	N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-	
11		442 X	62	-0-	-380	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
12		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892					
09	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	192	1	1982	2	N	-0-	47
10	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	162	1	2207	2	N	-0-	47
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	-0-	47
12	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	25	1	1974	2	N	-0-	47
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	6	1	2043	2	N	-0-	47
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	35	1	1550	2	N	-0-	47

SAPP-WEAVER		WELL #: 3303		RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682					
09	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	98	1	1006	2	N	-0-	-0-
10	1457	X	1107	-0-	-350	-0-	76	1	1031	2	N	-0-	-0-
11	1260	X	1023	-0-	-237	-0-	55	1	968	2	N	-0-	-0-
12	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	12	1	998	2	N	-0-	-0-
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	3	1	994	2	N	-0-	-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	16	1	721	2	N	-0-	-0-

SAPP-WEAVER		WELL #: 3302		RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300					
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	N	-0-	-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	65	1	889	2	N	-0-	-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-	-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	9	1	722	2	N	-0-	-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	2	1	786	2	N	-0-	-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	711	2	N	-0-	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210					
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 1	284 2	N	-0-		-0-
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	21 1	284 2	N	-0-		-0-
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 2	N	-0-		-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	274 2	N	-0-		-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764				
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 3	N	-0-		-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 3	N	-0-		-0-
11		0 N	178	-0-	178	-0-	10 1	168 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184				
09		3450 X	2221	-0-	-1229	-0-	152 1	2069 3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2223	-0-	-1342	-0-	152 1	2069 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
11		3180 X	1817	-0-	-1363	-0-	97 1	1720 3	N	-0-		-0-
12		3286 X	1774	-0-	-1512	-0-	22 1	1752 3	N	-0-		-0-
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-
02		2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828				
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	83 1	858 2	N	-0-		37
10		961 N	917	-0-	-44	-0-	63 1	854 2	N	-0-		37
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	44 1	778 2	N	-0-		37
12		961 N	716	-0-	-245	-0-	9 1	707 2	N	-0-		37
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	2 1	767 2	N	5		42
							6 9					
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	12 1	553 2	N	-0-		37

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244				
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	68 1	705 2	N	-0-		-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	50 1	685 2	N	-0-		-0-
11		600 N	428	-0-	-172	-0-	23 1	405 2	N	-0-		-0-
12		806 N	327	-0-	-479	-0-	4 1	323 2	N	-0-		-0-
01		744 N	638	-0-	-106	-0-	2 1	636 2	N	-0-		-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	9 1	416 2	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5612 - 5960					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	1075	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	85	1	1154	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	56	1	998	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	976	-0-	-233	-0-	12	1	964	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	3	1	1122	2	N	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 - 6196					
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	N	-0-			-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	63	1	857	2	N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-			-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	11	1	844	2	N	-0-			-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	3	1	900	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	N	-0-			-0-

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5158 - 5685					
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	N	-0-			-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	33	1	456	2	N	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	4	1	353	2	N	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	1	1	426	2	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 - 6196					
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	N	-0-			-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	54	1	730	2	N	-0-			-0-
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	36	1	640	2	N	-0-			-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	7	1	600	2	N	-0-			-0-
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	2	1	674	2	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 1		RRCID -> 168038		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 4854 - 4866			
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.				945936											
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	091263	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5450 - 5740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	142359	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5194 - 5980				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	155236	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5160 - 5630				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	155237	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5086 - 5586				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BANNER STATE		WELL #:		2	RRCID ->	155239	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5624				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	987	-0-	987	6008		987 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	726	-0-	726	6734		726 3		N	-0-		-0-
11	7464 X	730	-0-	-6734	-0-		730 3		N	-0-		-0-
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-		692 3		N	-0-		-0-
01	992 N	643	-0-	-349	-0-		643 3		N	-0-		-0-
02	696 N	399	-0-	-297	-0-		399 3		N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330				
09	14B2 EXT	1002	-0-	1002	4806		1002 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	1747	-0-	1747	6553		1747 3		N	-0-		-0-
11	7992 X	1439	-0-	-6553	-0-		1439 3		N	-0-		-0-
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3		N	-0-		-0-
02	1392 N	809	-0-	-583	-0-		809 3		N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244				
09	14B2 EXT	2786	-0-	2786	3613		2786 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	1435	-0-	1435	5048		1435 3		N	-0-		-0-
11	5869 X	821	-0-	-5048	-0-		821 3		N	-0-		-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653 3		N	-0-		-0-
01	2759 N	434	-0-	-2325	-0-		434 3		N	-0-		-0-
02	783 N	433	-0-	-350	-0-		433 3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608				
09	14B2 EXT	2187	-0-	2187	6814		2187 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	1508	-0-	1508	8322		1508 3		N	-0-		-0-
11	9538 X	1216	-0-	-8322	-0-		1216 3		N	-0-		-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950 3		N	-0-		-0-
01	4309 X	1060	-0-	-3249	-0-		1060 3		N	-0-		-0-
02	2117 X	706	-0-	-1411	-0-		706 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430				
09	14B2 EXT	1302	-0-	1302	7716		1302 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	966	-0-	966	8682		966 3		N	-0-		-0-
11	9383 X	701	-0-	-8682	-0-		701 3		N	-0-		-0-
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-		574 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	612	-0-	-690	-0-		612 3		N	-0-		-0-
02	667 N	409	-0-	-258	-0-		409 3		N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398				
09	14B2 EXT	183	-0-	183	1837		183 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	166	-0-	166	2003		166 3		N	-0-		-0-
11	2071 X	68	-0-	-2003	-0-		68 3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-		141 3		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5146	-0-	5146	5915	5146	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4351	-0-	4351	10266	4351	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	14823	4557	3			N	-0-					-0-
02	17309 X	2486	-0-	-14823	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	3031	-0-	3031	3031	3031	3			Y	-0-					98
01	14B2 EXT	9822	-0-	9822	12853	9822	3			Y	-0-					98
02	14B2 EXT	5923	-0-	5923	18776	5923	3			Y	-0-					98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2147	-0-	2147	2147	2147	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	784	-0-	784	2931	784	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1378	-0-	1378	4309	1378	3			N	-0-					-0-
02	5032 X	723	-0-	-4309	-0-	723	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	1677	-0-	1677	1677	1677	3			Y	-0-					14
12	14B2 EXT	980	-0-	980	2657	980	3			Y	-0-					14
01	14B2 EXT	1136	-0-	1136	3793	1136	3			Y	-0-					14
02	14B2 EXT	663	-0-	663	4456	663	3			Y	-0-					14

 BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.// 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	55	1	571	2	N	-0-				-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	48	1	650	2	N	-0-				-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	42	1	750	2	N	-0-				-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1015	2	N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	2	1	661	2	N	-0-				-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	8	1	380	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	106 N	106	-0-	-0-		-0-	106	2		N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465		-0-				N	-0-					-0-
11	180 N	17	-0-	-163		-0-	17	2		N	-0-					-0-
12	124 N	2	-0-	-122		-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

 ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

 BROWN-BASSETT, 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

09	3390 #	3198	-0-	-192		-0-	3198	2		N	-0-					-0-
10	3295 R	3295	-0-	-0-		-0-	3295	2		N	-0-					-0-
11	3060 #	2740	-0-	-320		-0-	2740	2		N	-0-					-0-
12	3317 #	2583	-0-	-734		-0-	2583	2		N	-0-					-0-
01	3317 #	3032	-0-	-285		-0-	3032	2		N	-0-					-0-
02	3103 #	2618	-0-	-485		-0-	2618	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404														
HERMAN 8		WELL #:	2	RRCID ->	118670	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	12889	PERF. 6038 - 6104						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3330 X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2		N	-0-					-0-
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-					-0-
11		3000 X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2		N	-0-					-0-
12		3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2534	2		N	-0-					-0-
01		3255 X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2		N	-0-					-0-
02		3045 X	2569	-0-	-476	-0-	2569	2		N	-0-					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BURLESON 11		253404														
		WELL #:	1	RRCID ->	146129	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 3367 - 3660						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTERED STATE		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		253404														
		WELL #:	1	RRCID ->	162858	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	12094	PERF. 6143 - 6242						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
11		390 N	167	-0-	-223	-0-	167	2		N	-0-					-0-
12		279 N	68	-0-	-211	-0-	68	2		N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWLING WOLF "5"		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		253404														
		WELL #:	1	RRCID ->	167724	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 6200 - 6660						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTERED-STATE		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		253404														
		WELL #:	2	RRCID ->	191374	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 4304 - 6724						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) GANADOR OPERATING, LLC SUGG 29		12464 085 293514		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION							
WELL #:		5		RRCID -> 275361		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	535	-0-	535	1805	31 1 17 9	487 3	Y	Y	15	15 1				24
10	DLQ	G-10	566	-0-	566	2371	33 1 20 9	513 3	Y	Y	18	19 1				23
11	DLQ	G-10	474	-0-	474	2845	27 1 20 9	427 3	Y	Y	18	15 1				26
12	DLQ	G-10	510	-0-	510	3355	29 1 20 9	461 3	Y	Y	18	20 1				24
01		3100 N	501	-0-	-2599	756	29 1 17 9	455 3	Y	Y	15	17 1				22
02		1212 N	456	-0-	-756	-0-	26 1 15 9	415 3	Y	Y	14	13 1				23

BUCK TRAP (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LILLY		12895 500 166150		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON							
WELL #:		1		RRCID -> 217441		COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) ZARVONA ENERGY LLC ELLIOTT, M. A. "A"		12945 333 950523		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
WELL #:		1		RRCID -> 167132		COMPL. DATE 05/16/1980			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					19

ELLIOTT, M.		WELL #:		2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	80 1				15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	15 1				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M.		WELL #:		3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530					
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73 1 144 9	814 3	Y	Y	131	217 1				2
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	80 3	Y	Y	3					5
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	150 1 219 9	1581 3	Y	Y	199	167 1				37
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87 1 80 9	839 3	Y	Y	73					110
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66 1 136 9	659 3	Y	Y	124	164 1				70
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	79 1 127 9	812 3	Y	Y	115	174 1				11

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	18	91	1	6
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	2			8
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	1	10
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			10
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	19	9	Y	17			27
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			27

SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576							
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	3	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	108	1	1587	3	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	107	1	1726	3	Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1617	-0-	1617	-0-	-0-	-0-	9	1	1608	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1754	-0-	1754	-0-	-0-	-0-	3371	3	1751	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3540	3165	-0-	-375	-0-	3092	3	73	9	N	66					234
10	3658	3533	-0-	-125	-0-	3437	3	96	9	N	87	168	1			153
11	3540	3387	-0-	-153	-0-	3253	3	134	9	N	122					275
12	3658	2568	-0-	-1090	-0-	2447	3	121	9	N	110					385
01	3534 #	2202	-0-	-1332	-0-	2188	3	14	9	N	13	158	1			240
02	3306 #	1994	-0-	-1312	-0-	1891	3	103	9	N	94	161	1			173

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 S PRODUCTION, INC. 953796
 MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744 N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	690 N	147	-0-	-543	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUSHER (MORRIS)		//CONT.//		13981 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS					
F&H OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		100627									
SCHAEFER, ROY A		WELL #:		12	RRCID ->	279522	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3843 - 3851		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CAL SOUTH (6900 CANYON)				14660 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
STATE UNIVERSITY ES		WELL #:		1	RRCID ->	110112	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6948 - 6980		
09	540 N	523	-0-	-17	-0-		523 3		Y	-0-		45	
10	558 N	510	-0-	-48	-0-		510 3		Y	-0-		45	
11	540 N	531	-0-	-9	-0-		531 3		Y	-0-		45	
12	527 N	523	-0-	-4	-0-		523 3		Y	-0-		45	
01	496 N	480	-0-	-16	-0-		480 3		Y	-0-		45	
02	522 N	471	-0-	-51	-0-		471 3		Y	-0-		45	
CARL CAHILL (CANYON SAND)				15665 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
WILSON-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	141155	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	4359	PERF. 4026 - 4078		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
OLSEN-CAHILL		WELL #:		1A	RRCID ->	179080	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4117 - 4128		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARLSBAD (STRAWN REEF)															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MITCHELL, MYRTLE															
WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KENNEMER															
WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MITCHELL, MYRTLE															
WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CAT CLAW (CABALLOS)															
LONGFELLOW ENERGY, LP															
KOTHMAN															
WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN)															
ANDERSON ENERGY CORPORATION															
CAUTHORN, DAN A. -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A															
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2		N	-0-			-0-
10		682 N	622	-0-	-60	-0-		622	2		N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2		N	-0-			-0-
12		682 N	570	-0-	-112	-0-		570	2		N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D)															
ANDERSON ENERGY CORPORATION															
ALLISON, S. H.															
WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272															
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2		N	-0-			-0-
10		992 N	987	-0-	-5	-0-		987	2		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	989	-0-	-65	-0-		989	2		N	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
HUNT, JAMES 69			WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	150 N	53	-0-	-97	B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
12	155 N	17	-0-	-138	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	58 N	43	-0-	-15	B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4298 - 4480	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
FRAZIER, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 4246 - 4274	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
CELERY (CANYON)			16643 062		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD			
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.			868629									
CLARK RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 170715		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2705 - 2710	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

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

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD				
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	4	18	9	Y	16	67
10	372 N	61	-0-	-311	-0-	57	4	4	9	Y	4	4
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	4	4	9	Y	4	8
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	393	4	17	9	Y	15	23
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	4	4	9	Y	4	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

CHRISTI (CANYON 6800)		17991 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		630591									
CARSON, H. TRUSTEE		WELL #: 4		RRCID -> 291096		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CINDA MARRA (CANYON)		18219 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591									
JONES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184519		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-		75 2		N	-0-	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-		183 2		N	-0-	-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-		264 2		N	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-		413 2		N	-0-	-0-	
01	670 N	670	-0-	-0-		670 2		N	-0-	-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-		229 2		N	-0-	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MCWHORTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187187		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	350 N	350	-0-	-0-		350 3		N	-0-	68	
10	258 N	258	-0-	-0-		258 3		N	-0-	68	
11	471 N	471	-0-	-0-		471 3		N	-0-	68	
12	396 N	396	-0-	-0-		396 3		N	-0-	68	
01	333 N	333	-0-	-0-		333 3		N	-0-	68	
02	371 N	371	-0-	-0-		371 3		N	-0-	68	

MCWHORTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212264		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-		233 3		N	-0-	13	
10	172 N	172	-0-	-0-		172 3		N	-0-	13	
11	314 N	314	-0-	-0-		314 3		N	-0-	13	
12	264 N	264	-0-	-0-		264 3		N	-0-	13	
01	222 N	222	-0-	-0-		222 3		N	-0-	13	
02	247 N	247	-0-	-0-		247 3		N	-0-	13	

CLARA COUCH (CISCO LIME)		18500 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEACH EXPLORATION, INC.		058915									
OWENS 19		WELL #: 1		RRCID -> 135445		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150		-0-		N	14	53	
10	155 N	-0-	-0-	-155		-0-		N	12	65	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	6	71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	10	81	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	11	92	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	10	102	

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 072827		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CLARA COUCH (WOLF CAMP)		18500 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
HOBBS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825 PERF. 5616 - 5632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CODY BELL (CANYON)		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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

WEST "48"		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		100320										
		WELL #:	1	RRCID ->	129487	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	6561 PERF. 6096 - 6179			
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	50	1	728	3	N	-0-	80
10	1023 N	684	-0-	-339	-0-	42	1	642	3	N	-0-	80
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	3	N	-0-	80
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	N	-0-	80
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	N	-0-	80
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979	3	N	-0-	80

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ARDENT ENERGY LLC		//CONT.// 100320										
WEST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 130350		COMPL. DATE 10/00/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	43 1	622 3	N	-0-		69
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 3	N	-0-		69
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	565 3	N	-0-		69
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	47 1	524 3	N	-0-		69
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	47 1	575 3	N	-0-		69
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	503 3	N	-0-		69

WEST "48"		WELL #: 2		RRCID -> 135435		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792				
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	N	-0-		-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	338 3	N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 3	N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 1	317 3	N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 166748		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067				
WEST, W. W.		WELL #: 2										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		52
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	97 2	7 9	N	6		58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		64
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 3	7 9	N	6		70
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	26 3	6 9	N	5		75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 162335		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378				
WEST		WELL #: 2										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 041888		COMPL. DATE 04/23/1967		TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A				
BELL, C. M.		WELL #: 1										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 042732		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504				
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-		5
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-		5
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 3	8 9	Y	7	6 1	6
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 3	3 9	Y	3	6 1	3
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	516 3		Y	1		4
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-	260 3		Y	1		5

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483
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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
02	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
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
02	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
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6 9	Y	5		104
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	208	3	6 9	Y	5		109
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	247	3	9 9	Y	8		117
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	264	3	23 9	Y	21		138
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	218	3		Y	-0-		138
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	181	3		Y	33		171

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		97
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-		97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		97

BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6403 -	6430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		5
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	Y	6 1	6
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	6 1	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	126	3		Y	1		4
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	1		5

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6070 -	6421
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5978 -	6198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-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
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-		58
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-		58
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		Y	-0-		58
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-		58
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	898	3		Y	-0-		58
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-	784	3		Y	-0-		58

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6128 -	6508
09	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	3		Y	-0-		4
10	930 N	581	-0-	-349	-0-	580	3	1	9	Y	1	5
11	900 N	559	-0-	-341	-0-	551	3	8	9	Y	5 1	7
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	542	3	2	9	Y	5 1	4
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	545	3		Y	1		5
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	519	3		Y	1		6

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6312 -	6466
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		16

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4910 -	6519
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6154 - 6309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 6117 - 6277	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4 9	Y	4		101
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	382	3	4 9	Y	4		105
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	518	3	8 9	Y	7		112
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	602	3	19 9	Y	17		129
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	516	3		Y	-0-		129
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	305	3		Y	28		157

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6150 - 6374	
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1 9	Y	1		30
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		30
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		30
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-		30
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	543	3		Y	-0-		30
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	369	3		Y	-0-		30

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6314 - 6500	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		15
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		15
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	1	1 1	15
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1 1	14
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	1		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		15

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A	
ROACH, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3		N	-0-		-0-
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	3		N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
02	377 N	200	-0-	-177	-0-	200	3		N	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
HENDERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 088812		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	261 N	96	-0-	-165	-0-	96 3		N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #: 2		RRCID -> 174596		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2023 - WELL PLUGGED 09/28/23												

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 181801		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/05/23												

MEADOR, T. C.		556547		RRCID -> 051655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 133438		COMPL. DATE 02/27/1973		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476				
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-		-0-	
10		310 N	170	-0-	-140	-0-	170 2		N	-0-		-0-	
11		300 N	173	-0-	-127	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
01		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6316 - 6368		
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-	

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6289 - 6373		
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-	

KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6232 - 6332		
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-	
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
02		232 N	201	-0-	-31	-0-	201 2		N	-0-		-0-	

WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6346 - 6471		
09		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-		-0-	
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-		-0-	
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-		-0-	
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
02		406 N	378	-0-	-28	-0-	378 2		N	-0-		-0-	

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 - 6317		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		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		
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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 - 6473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			24
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			24
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			24
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			24
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			24
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	93	2		N	-0-			24

MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 - 6378	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			165
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			165
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			165
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			165
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			165
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			165

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400	
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2724	2	19	9	N	17		17
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6		23
01	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2373	2	10	9	N	9		32
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	N	6		38

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5478 - 5497	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	293343	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6276 - 6331	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			122
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			122
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			122
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			122
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			122
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			122

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.				781880							
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	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
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		68
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 3		N	-0-		68
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		68
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		68
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		68
02	203 N	142	-0-	-61	-0-	142 2		N	-0-		68

CASE		WELL #:		1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF. N/A
09	690 N	114	-0-	-576	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASE, H.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2		N	-0-		169
10	434 N	55	-0-	-379	-0-	55 2		N	-0-		169
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		169
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		169
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		169
02	0 N	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

CASE, H.J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6299 - 6603
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		122
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	49 2		N	-0-		122
11	450 N	18	-0-	-432	-0-	18 2		N	-0-		122
12	465 N	29	-0-	-436	-0-	29 2		N	-0-		122
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		122
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		122

CASE, H.J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6435 - 6453
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		131
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-		131
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		131
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		131
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		131
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		131

CASE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6374 - 6422
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		67
10	868 N	76	-0-	-792	-0-	76 2		N	-0-		67
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		67
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		67
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880											
CASE, H. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	206774	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6240 -	6439		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6394 -	6482		
09	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	2			N	-0-			-0-

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6408 -	6440		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

CASE, H. J. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	291690	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6232 -	6438		
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
09	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-			23
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			23
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-			23
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			23
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			23
02	580	N	378	-0-	-202	-0-	378	3			N	-0-			23

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A			
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-			27
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			27
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			27
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			27
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			27
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-			27

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			94
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			94
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			94
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			94
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			94
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	512	3	N	-0-			94

ROACH 20				WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506			
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			17
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			17
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-			17
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			17
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			17
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			17

ROACH 20				WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386			
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

BARROW JR., GEORGE				WELL #: 2		RRCID -> 203367		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446			
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3	Y	-0-			61
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			61
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			61
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			61
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			61
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	3	Y	-0-			61

ROACH 20				WELL #: 1		RRCID -> 277424		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556			
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	213	3	N	132	132	1	-0-

TXP, INCORPORATED				WELL #: 875395		RRCID -> 045383		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440			
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	49	2	7	9	N	6	49
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	449	2	28	9	N	25	74
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	93
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	525	2	28	9	N	25	118
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20	138
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	2	34	9	N	31	169

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395							
MURPHY, ANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2				75
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				75
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				75
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2				75
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				75
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9		82

BARROW		WELL #:		5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6107 - 6318
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22128 06/23/2023											

BARROW		WELL #:		7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6406 - 6432
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2				140
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2				140
11	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2				140
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2				140
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						140
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				140

BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			2	1
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2				1
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2				1
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2				1
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				1
02	435 N	186	-0-	-249	-0-	186	2				1

BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6100 - 6423
09	3000 X	2305	-0-	-695	-0-	2264	2	41	9	Y	37
10	3100 X	1870	-0-	-1230	-0-	1852	2	18	9	Y	16
11	2730 X	1934	-0-	-796	-0-	1894	2	40	9	Y	36
12	2759 X	1947	-0-	-812	-0-	1907	2	40	9	Y	36
01	2759 X	1837	-0-	-922	-0-	1804	2	33	9	Y	30
02	2233 X	1663	-0-	-570	-0-	1632	2	31	9	Y	28

CODY BELL, E. (CANYON)		19304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	049027	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	3	N	-0-			180
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	3	N	-0-			180
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	3	N	-0-			180
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	N	2			182
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2			184
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	2			186

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	231	2			N	-0-			-0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
EVANS, CHARLES W. III 255551
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

09	3330 X	1780	-0-	-1550	-0-	114	1	1666	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	137	1	2261	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	90	1	1938	3	N	-0-			-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	188	1	3973	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	128	1	2586	3	N	-0-			-0-
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

09	1530 N	1166	-0-	-364	-0-	75	1	1091	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	77	1	1275	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	60	1	1290	3	N	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	61	1	1233	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

09	3210 X	2397	-0-	-813	-0-	154	1	2243	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	155	1	2566	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	2536	-0-	-1094	-0-	113	1	2423	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	3023	-0-	-728	-0-	136	1	2887	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	2497	-0-	-975	-0-	118	1	2379	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	2370 X	1839	-0-	-531	-0-	118 1	1721 3	N	-0-			-0-
10	2728 X	2107	-0-	-621	-0-	120 1	1987 3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2093	-0-	-547	-0-	93 1	2000 3	N	-0-			-0-
12	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	103 1	2176 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	87 1	1758 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORBETT (DEVONIAN)					20567 664	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: UPTON	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726							
LINDSEY, DEWAYNE			WELL #:		2	RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8976 - 9036
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1959 3	25 9	N	23			78
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1942 3	21 9	N	19			97
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1194 3	23 9	N	21	61 1		57
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	87 3	20 9	N	18			75
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	124 3	12 9	N	11			86
02	203 N	77	-0-	-126	-0-	57 3	20 9	N	18			104

CORVETTE (WOLFCAMP)					20844 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: UPTON	
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC					101577							
AMACKER, V.T. 64			WELL #:		4	RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347		PERF. 9380 - 9421
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.					148113							
MCELROY RANCH CO. "L"			WELL #:		11	RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9206 - 9244
09	5700 #	5120	-0-	-580	-0-	5000 3	120 9	Y	109	197 1		164
10	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	6180 3	167 9	Y	152	76 1		240
11	6900 #	6759	-0-	-141	-0-	6522 3	237 9	Y	215	254 1		201
12	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6020 3	187 9	Y	170	108 1		263
01	7099 #	6348	-0-	-751	-0-	6095 3	253 9	Y	230	297 1		196
02	6525 #	5689	-0-	-836	-0-	5492 3	197 9	Y	179	112 1		263

CORVO (CLEARFORK)					20845 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CROCKETT	
MAYJAC I, LLC					536431							
MEADOWS, H. E.			WELL #:		2	RRCID -> 146112		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3584 - 3632
09	DLQ G-10	691	-0-	691	259508	691 1		Y	-0-			37
10	DLQ G-10	853	-0-	853	260361	853 1		Y	-0-			37
11	DLQ G-10	769	-0-	769	261130	769 1		Y	-0-			37
12	DLQ G-10	747	-0-	747	261877	747 1		Y	-0-			37
01	DLQ G-10	715	-0-	715	262592	715 1		Y	-0-			37
02	2800 N	807	-0-	-1993	260599	807 1		Y	-0-			37

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO							
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192

MILLAR-LOVELESS		21444 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO							
WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT		21447 288		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO							
WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544									
09	600 #	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-				50
10	620 #	48	-0-	-572	-0-	48	3			N	-0-				50
11	600 #	328	-0-	-272	-0-	328	3			N	-0-				50
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				50
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-				50
02	580 #	552	-0-	-28	-0-	552	3			N	-0-				50

COWSERT (STRAWN)		21303 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE							
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621		WELL #: 1		RRCID -> 223839		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A					
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3				26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				26
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024															

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-				-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	148	3			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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 KOKO SKADI, LLC 100704
 PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	441	2	12	9	N	11				240
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10				250
11	660 #	87	-0-	-573	-0-	74	2	13	9	N	12				262
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	15				277
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	915	2	30	9	N	27				304
02	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1217	2	119	9	N	108	96	1		316

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996															

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323									
BRAGG, PERRY		WELL #:	1	RRCID ->	079282	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	3310 - 3313
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023 - WELL PLUGGED 10/11/23											

ALLCORN, ARTHUR		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
		881323									
		WELL #:	1	RRCID ->	123133	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	4572	PERF.	3380 - 3387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		226
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		226
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-		226
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-		226
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2	N	-0-		226
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-			-0-
01	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-		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	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
12	713 N	536	-0-	-177	-0-	536 3	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-

HENDERSON, LADD 13		WELL #: 3		RRCID -> 116475		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6497 - 6537	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1501		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001		PERF. N/A	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-

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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 3		N	-0-		-0-
10	961 N	903	-0-	-58	-0-		903 3		N	-0-		-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-		854 3		N	-0-		-0-
12	930 N	884	-0-	-46	-0-		884 3		N	-0-		-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-		821 3		N	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A				
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-		-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-		-0-
02	609 N	453	-0-	-156	-0-		453 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
09	1110 N	815	-0-	-295	-0-		815 3		N	-0-		-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 3		N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121 3		N	-0-		-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545 3		N	-0-		-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439 3		N	-0-		-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		N	-0-		-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-		614 3		N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3		N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 3		N	-0-		-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-		611 3		N	-0-		-0-
02	580 N	567	-0-	-13	-0-		567 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039916		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A				
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-		158 3		N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169																
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	406 N	209	-0-	-197	-0-	207	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																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A																
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708 3	8 9 Y	7	7 1	3
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 3	7 9 Y	6	5 1	4
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775 3	9 9 Y	8	7 1	5
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715 3	8 9 Y	7	9 1	3
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	681 3	10 9 Y	9	7 1	5
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 3	8 9 Y	7	9 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682 3	7 9 Y	6	6 1	3
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	515 3	6 9 Y	5	4 1	4
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	678 3	7 9 Y	6	6 1	4
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	692 3	8 9 Y	7	8 1	3
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684 3	8 9 Y	7	6 1	4
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	650 3	8 9 Y	7	8 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	43 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9 Y	2	1 1	1
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	41 3	2 9 Y	2	1 1	1
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3	Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9 Y	2	2 1	1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 3	2 9 Y	2	2 1	1
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190 3	3 9 Y	3	3 1	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A		
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	387 3	1 9 Y	1	1 1	1
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	435 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	418 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	434 N	254	-0-	-180	-0-	253 3	1 9 Y	1	1 1	1
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	394 3	1 9 Y	1	2 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 6064 - 7883	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-		-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
12	496 N	267	-0-	-229	-0-	265 3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02	551 N	9	-0-	-542	-0-	9 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	75 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	82 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	28 3	3 9	Y	3	2 1	1
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	47 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147		PERF. N/A	
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255 3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148		PERF. N/A	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087		PERF. N/A	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-		-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244		PERF. N/A	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3		N	-0-		-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7859 - 8273	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 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 #: 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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A				
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-
02	696 N	691	-0-	-5	-0-	691	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A				
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
02	522 N	515	-0-	-7	-0-	515	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3		N	-0-		-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-		-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-		-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3		N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073				
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-		-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-		-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-		-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	94	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			
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	3	1 9 Y	1	1 1	1
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	199	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1 9 Y	1	1 1	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	70 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	63 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		
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7890 - 8050		
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3			N	-0-			-0-
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3			N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7905 - 8183		
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3			N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
01		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3			N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7820 - 7920		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7952 - 8027		
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 3	1	9	Y	1	1	1	1
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1	9	Y	1	1	1	1
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1	9	Y	1	1	1	1
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2	9	Y	2	1	1	1
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1	9	Y	1	1	1	1
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	109 3	2	9	Y	2	1	1	1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7838 - 8097		
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166 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	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
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-		-0-
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	384	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148				
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-		-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233				
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035				
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	930 N	701	-0-	-229	-0-	697	3	4 9	Y	4	3 1	3
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4 9	Y	4	4 1	3
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6 9	Y	5	6 1	2
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6 9	Y	5	4 1	3
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	887	3	6 9	Y	5	6 1	2

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218				
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298				
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 1	1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7964 - 8012	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	182 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 3	3 9	Y	3	3 1	1	1
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	204 3	3 9	Y	3	3 1	1	1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7850 - 8293	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7602 - 8090	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
02		406 N	385	-0-	-21	-0-	385 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8054	
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79 3		N	-0-			-0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7675 - 8090	
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7854 - 8064	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319			
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048			
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043			
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	3	N	-0-		-0-
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3	N	-0-		-0-
02	551 N	202	-0-	-349	-0-	202	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136			
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
02	522 N	485	-0-	-37	-0-	485	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363			
09	960 N	828	-0-	-132	-0-	825	3	3 9 N	3	170 1	34
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	808	3	15 9 N	14	3 8	45
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	942	3	17 9 N	15		60
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	841	3	6 9 N	5		65
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	730	3	26 9 N	24		89
02	928 N	730	-0-	-198	-0-	724	3	6 9 N	5		94

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9	Y	2	1 1	1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	352 3	2 9	Y	2	1 1	1
02	377 N	120	-0-	-257	-0-	120 3		Y	-0-	1 1	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7869 - 8071	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7836 - 8048	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8195	
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7969 - 8135	
09	810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3		N	-0-		-0-
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	699 3		N	-0-		-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-		-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7713 - 8335	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	460	3	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056				
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136				
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	570 N	31	-0-	-539	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	558 N	34	-0-	-524	-0-	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027				
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3	N	-0-			-0-
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	282	3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011				
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040				
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3	N	-0-			-0-
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-			-0-
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
02	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
02		1189 N	943	-0-	-246	-0-	943 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #:		4	RRCID ->	140429	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	8351	PERF. 7772 -	8024
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	236 3	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		261 N	203	-0-	-58	-0-	203 3	N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140438	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 7912 -	8030
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-			-0-
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-			-0-
02		319 N	234	-0-	-85	-0-	234 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140514	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7905 -	8159
09		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
02		1218 N	1046	-0-	-172	-0-	1046 3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		4	RRCID ->	140792	COMPL. DATE	12/24/1991	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7820 -	8017
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-			-0-
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-			-0-
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3	N	-0-			-0-
01		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-			-0-
02		493 N	450	-0-	-43	-0-	450 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	142179	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7859 -	7995
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	49 3	Y	2	1 1		1
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	1	1 1		1
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	55 3	Y	2	2 1		1
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	1	1 1		1
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-	1 1		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		15	RRCID ->	142350	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7915 -	8096
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	499 3	6 9 Y	5	5 1		2
10		558 N	414	-0-	-144	-0-	410 3	4 9 Y	4	3 1		3
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	511 3	6 9 Y	5	5 1		3
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9 Y	5	6 1		2
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	494 3	7 9 Y	6	5 1		3
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	464 3	6 9 Y	5	6 1		2

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	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	90 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 3	3 9	Y	3	2 1	2
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 3	2 9	Y	2	3 1	1
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 3	2 9	Y	2	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155			
09	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1348 3	8 9	Y	7	8 1	3
10	1271 N	862	-0-	-409	-0-	854 3	8 9	Y	7	5 1	5
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166 3	9 9	Y	8	8 1	5
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1308 3	10 9	Y	9	10 1	4
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043 3	10 9	Y	9	8 1	5
02	1131 N	972	-0-	-159	-0-	963 3	9 9	Y	8	10 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050			
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	334 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	295 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	Y	5	4 1	3
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4	5 1	2
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 3	4 9	Y	4	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114			
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203 3	12 9	Y	11	12 1	5
10	1178 N	931	-0-	-247	-0-	920 3	11 9	Y	10	8 1	7
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 3	13 9	Y	12	11 1	8
12	1178 N	514	-0-	-664	-0-	500 3	14 9	Y	13	16 1	5
01	930 N	328	-0-	-602	-0-	280 3	48 9	Y	44	11 1	8
02	1102 N	394	-0-	-708	-0-	381 3	13 9	Y	12	15 1	5

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090			
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	Y	3	2 1	2
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 3	2 9	Y	2	3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		304 N	304	-0-	-0-	301 3	3 9	Y	3	3 1		1
10		310 N	267	-0-	-43	264 3	3 9	Y	3	2 1		2
11		309 N	309	-0-	-0-	306 3	3 9	Y	3	3 1		2
12		316 N	316	-0-	-0-	313 3	3 9	Y	3	4 1		1
01		312 N	312	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	3 1		2
02		290 N	287	-0-	-3	284 3	3 9	Y	3	4 1		1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

09		619 N	619	-0-	-0-	613 3	6 9	Y	5	5 1		2
10		472 N	472	-0-	-0-	468 3	4 9	Y	4	3 1		3
11		607 N	607	-0-	-0-	601 3	6 9	Y	5	5 1		3
12		616 N	616	-0-	-0-	610 3	6 9	Y	5	6 1		2
01		599 N	599	-0-	-0-	592 3	7 9	Y	6	5 1		3
02		564 N	564	-0-	-0-	558 3	6 9	Y	5	6 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

09		769 N	769	-0-	-0-	768 3	1 9	Y	1	1 1		1
10		744 N	408	-0-	-336	407 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		720 N	534	-0-	-186	533 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		744 N	533	-0-	-211	531 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		483 N	483	-0-	-0-	482 3	1 9	Y	1	1 1		1
02		522 N	470	-0-	-52	469 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

09		344 N	344	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
12		341 N	314	-0-	-27	314 3		N	-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	305 3		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	294 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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

09		381 N	381	-0-	-0-	377 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		435 N	435	-0-	-0-	432 3	3 9	Y	3	3 1		2
11		441 N	441	-0-	-0-	435 3	6 9	Y	5	4 1		3
12		340 N	340	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4	5 1		2
01		310 N	284	-0-	-26	278 3	6 9	Y	5	4 1		3
02		440 N	440	-0-	-0-	436 3	4 9	Y	4	5 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-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 D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7882 - 7956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7792 - 8056		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7838 - 8042		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7812 - 8082		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7834 - 8070		
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	574	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	651 N	447	-0-	-204	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	Y	2	2	1	1

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6162 - 7943		
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-			-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02	667 N	340	-0-	-327	-0-	340	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5	6 1	2
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	512 3	6 9	Y	5	4 1	3
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 3	8 9	Y	7	6 1	4
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	713 3	7 9	Y	6	7 1	3
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 3	6 9	Y	5	7 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 17		RRCID -> 143647		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876			
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	129 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	372 N	70	-0-	-302	-0-	69 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	84 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	78 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 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			
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 3	2 9	Y	2	3 1	1
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 3	3 9	Y	3	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143657		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986			
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80 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			
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 3		N	-0-		-0-
10	930 N	450	-0-	-480	-0-	450 3		N	-0-		-0-
11	900 N	582	-0-	-318	-0-	582 3		N	-0-		-0-
12	899 N	610	-0-	-289	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067			
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3	2	9	Y	2	1	1	1	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3	1	9	Y	1	1	1	1	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3	1	9	Y	1	1	1	1	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	2	9	Y	2	2	1	1	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		224	3	1	9	Y	1	1	1	1	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		181	3	1	9	Y	1	2	1	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120										COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7826	-	8043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125										COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7827	-	8082
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206										COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7939	-	8185
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-		344	3	N	-0-					-0-	
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-		354	3	N	-0-					-0-	
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	-0-		277	3	N	-0-					-0-	
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	-0-		253	3	N	-0-					-0-	
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-		271	3	N	-0-					-0-	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3	N	-0-					-0-	

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208										COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7840	-	7977
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3	N	-0-					-0-	
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-		36	3	N	-0-					-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-		68	3	N	-0-					-0-	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	3	N	-0-					-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-					-0-	
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	-0-		26	3	N	-0-					-0-	

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224										COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7687	-	7725
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	-0-		1213	3	N	-0-					-0-	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		732	3	N	-0-					-0-	
11	720 N	328	-0-	-392	-0-	-0-		328	3	N	-0-					-0-	
12	1240 N	457	-0-	-783	-0-	-0-		457	3	N	-0-					-0-	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		825	3	N	-0-					-0-	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-		818	3	N	-0-					-0-	

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629										COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8110	-	8242
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	3	N	-0-					-0-	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	3	N	-0-					-0-	
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	-0-		1358	3	N	-0-					-0-	
12	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	-0-		1447	3	N	-0-					-0-	
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	-0-		1412	3	N	-0-					-0-	
02	1305 N	1299	-0-	-6	-0-	-0-		1299	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	54	3	1	9	Y	1	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	Y	1	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	1	1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	1	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7922 - 8050
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	224	3	2	9	Y	2	1
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	1
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2	1
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	2
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	211	3	2	9	Y	2	1

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8113 - 8162
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7806 - 8290
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-	-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-	-0-
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-	-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-	-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7674 - 8242
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-	-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-	-0-
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-	-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-	-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-	-0-
02	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8480	PERF. 7664 - 8187
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-	-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-	-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-	-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7686 - 8946
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-	-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-	-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866			
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758			
09	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1392 N	849	-0-	-543	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760			
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	684	-0-	-277	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	83	-0-	-613	-0-	83	3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCDONALD "14"			WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 7842 - 7880
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11	390 N	179	-0-	-211	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12	403 N	162	-0-	-241	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	174 N	107	-0-	-67	-0-	107 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B			WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8080 - 8112
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-		-0-
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-		-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-		-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON			WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7761 - 7798
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 2			WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7784 - 8242
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801 3		N	-0-		-0-
02	957 N	667	-0-	-290	-0-	667 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"			WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7670 - 8070
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762 3		N	-0-		-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 3		N	-0-		-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3		N	-0-		-0-
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 3		N	-0-		-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"			WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7860 - 8250
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075				
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785				
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130				
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	506 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076				
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060				
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-			-0-
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3		N	-0-			-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-			-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"				WELL #:	11	RRCID ->	152578	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7702 - 7774		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18"				WELL #:	5	RRCID ->	152580	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7815 - 7841		
09		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-

MEYBIN B				WELL #:	4	RRCID ->	152614	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7666 - 8082		
09		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
02		1044 N	1038	-0-	-6	-0-	1038	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON 5				WELL #:	2	RRCID ->	153029	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7581 - 8344		
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-			-0-
11		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
02		667 N	635	-0-	-32	-0-	635	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 6				WELL #:	3	RRCID ->	153142	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6288 - 8376		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	153143	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	7559 - 8029		
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02		435 N	368	-0-	-67	-0-	368	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334		
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		-0-
02	638 N	629	-0-	-9	-0-	629 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140		
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	744 3	N	-0-		-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3	N	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918		
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 3	N	-0-		-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3	N	-0-		-0-
11	840 N	757	-0-	-83	-0-	757 3	N	-0-		-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3	N	-0-		-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-		-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997		
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1101	-0-	-88	-0-	1101 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	705 3	N	-0-		-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660 3	N	-0-		-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715 3	N	-0-		-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689 3	N	-0-		-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
02	696	N	606	-0-	-90	-0-	606 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029			
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729 3	N	-0-		-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	749 3	N	-0-		-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732 3	N	-0-		-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969			
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125			
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-		-0-
02	551	N	429	-0-	-122	-0-	429 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282			
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953 3	N	-0-		-0-
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592 3	N	-0-		-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303			
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162			
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	396	-0-	-7	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	395	-0-	-25	395	3	N	-0-	-0-	-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	399	-0-	-4	399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171			
09	236	N	236	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	230	-0-	-18	230	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	233	-0-	-15	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232	N	192	-0-	-40	192	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227			
09	762	N	762	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	749	-0-	-26	749	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	742	-0-	-8	742	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775	N	740	-0-	-35	740	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	739	-0-	-5	739	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725	N	711	-0-	-14	711	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090			
09	458	N	458	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068			
09	480	N	452	-0-	-28	452	3	N	-0-	-0-	-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	479	-0-	-17	479	3	N	-0-	-0-	-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952			
09	433	N	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	459	-0-	-6	459	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	425	-0-	-25	425	3	N	-0-	-0-	-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	458	-0-	-7	458	3	N	-0-	-0-	-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			-0-
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		4	RRCID ->	157032	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8092 - 8110	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		5	RRCID ->	157034	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7762 - 8143	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYBIN B		WELL #:		5	RRCID ->	157203	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7631 - 8119	
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-			-0-
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-			-0-
11		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
01		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		3	RRCID ->	157314	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8054 - 8077	
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			-0-
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	-0-			-0-
12		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 3		N	-0-			-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		7	RRCID ->	158389	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7874 - 8047	
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11		270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12		248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02		203 N	147	-0-	-56	-0-	147 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #:		3-D	RRCID ->	158737	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7750 - 7888	
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	623 3	N	-0-		-0-
02	667 N	590	-0-	-77	-0-	590 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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3	N	-0-		-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-		-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-		-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	551 N	534	-0-	-17	-0-	534 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3	N	-0-		-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194				
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078				
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984				
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-	

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060				
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-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
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819 3	N	-0-		-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676 3	N	-0-		-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744 3	N	-0-		-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028			
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653 3	N	-0-		-0-
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631 3	N	-0-		-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568 3	N	-0-		-0-
02	638	N	499	-0-	-139	-0-	499 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168			
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-		-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	537 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324			
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
11	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1018 3	N	3	3 8	-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030			
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972			
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205 3	N	9	9 8	-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	2	2 8	-0-
02	2900	N	3774	-0-	874	874	3774 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-		-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851 3	N	-0-		-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	1015	N	856	-0-	-159	-0-	856 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026			
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567 3	N	-0-		-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	609	N	468	-0-	-141	-0-	468 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136			
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-		-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-		-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	440 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3	N	-0-		-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3	N	-0-		-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	676 3	N	-0-		-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
01	682 N	422	-0-	-260	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	870 N	470	-0-	-400	-0-	470 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	711 3	N	-0-		-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3	N	-0-		-0-
11	720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3	N	-0-		-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1421	N	1380	-0-	-41	-0-	1380 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	-0-	-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-	-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156			
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009			
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-	-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3	N	-0-	-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3	N	-0-	-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 3	N	-0-	-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-
02	203 N	142	-0-	-61	-0-	142 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	955 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-	-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3	N	-0-	-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3	N	-0-	-0-
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3	N	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-		-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-		-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3	N	-0-		-0-
02	580 N	542	-0-	-38	-0-	542	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7864 - 8041	
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	430	3	2 9 Y	2	2 1	1
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	364	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2 9 Y	2	2 1	1
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	294	3	3 9 Y	3	3 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3	N	-0-		-0-
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3	N	-0-		-0-
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3	N	-0-		-0-
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	N	-0-		-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 6078 - 7882	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
10	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	3	N	-0-		-0-
11	750 N	480	-0-	-270	-0-	480	3	N	-0-		-0-
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 7798 - 7972	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7866 - 8016	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262	
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-		-0-
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3	N	-0-		-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3	N	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-		-0-
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	725	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
09	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3	N	-0-		-0-
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	3	N	-0-		-0-
11	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	3	N	-0-		-0-
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542	3	N	-0-		-0-
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-		-0-
02	725 N	520	-0-	-205	-0-	520	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926															
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1	2
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	4	1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084															
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	5	1	2
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	419	3	6	9	Y	5	4	1	3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	Y	5	5	1	3
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	3	8	9	Y	7	7	1	3
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	5	1	4
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	7	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026															
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	391	3			N	-0-	-0-	-0-	

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174															
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137															
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	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								
SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3	N	-0-	-0-
10	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	3	N	-0-	-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	707	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137		
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3	N	-0-	-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3	N	-0-	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3	N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2 9	Y	2 3 1 1
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3 9	Y	3 2 1 2
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3 9	Y	3 3 1 2
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6 9	Y	5 5 1 2
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3 9	Y	3 3 1 2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3 9	Y	3 4 1 1

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008		
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	3		N	-0-
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3		N	-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	3		N	-0-
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3		N	-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	3		N	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105		
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-
10	1767 N	1241	-0-	-526	-0-	1241	3		N	-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-
12	2046 N	1674	-0-	-372	-0-	1674	3		N	-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-
02	1914 N	1665	-0-	-249	-0-	1665	3		N	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 3		N	-0-	-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-	-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3		N	-0-	-0-
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	451 3		N	-0-	-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896		
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3		N	-0-	-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-	-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		N	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884		
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3		N	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 3		N	-0-	-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-	-0-
01	620 N	459	-0-	-161	-0-	459 3		N	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-	-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	-0-	-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-	-0-	-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-	-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758 3	N	-0-	-0-	-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726 3	N	-0-	-0-	-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052			
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922			
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906			
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348	N	292	-0-	-56	-0-	292 3	N	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11	11	1			5
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	Y	9	7	1			7
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	1023 N	931	-0-	-92	-0-	917	3	14	9	Y	13	15	1			5
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	912	3	15	9	Y	14	11	1			8
02	957 N	764	-0-	-193	-0-	751	3	13	9	Y	12	15	1			5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7832	- 7858			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7990	- 8060			
09	870 N	509	-0-	-361	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	899 N	557	-0-	-342	-0-	553	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	573	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	551 N	507	-0-	-44	-0-	501	3	6	9	Y	5	6	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903	- 9100			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7680	- 8946			
09	720 N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000										TOTAL DEPTH	9047	PERF. 7696	- 8895			
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000										TOTAL DEPTH	9167	PERF. 7656	- 9048			
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON 2			WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7745 - 9017	
09		1020 N	997	-0-	-23	-0-		997	3			-0-
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-		1022	3			-0-
11		990 N	979	-0-	-11	-0-		979	3			-0-
12		1023 N	955	-0-	-68	-0-		955	3			-0-
01		1023 N	832	-0-	-191	-0-		832	3			-0-
02		957 N	881	-0-	-76	-0-		881	3			-0-

MCMULLAN "F1"			WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7664 - 7831	
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3			-0-
10		403 N	321	-0-	-82	-0-		321	3			-0-
11		330 N	250	-0-	-80	-0-		250	3			-0-
12		341 N	244	-0-	-97	-0-		244	3			-0-
01		310 N	230	-0-	-80	-0-		230	3			-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-		208	3			-0-

MCMULLAN P-2			WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7774 - 8988	
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			-0-

WILKINS "A"			WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7917 - 8013	
09		300 N	284	-0-	-16	-0-		284	3			-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-		293	3			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3			-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-		286	3			-0-
02		290 N	287	-0-	-3	-0-		287	3			-0-

WILKINS "A"			WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7911 - 8126	
09		510 N	504	-0-	-6	-0-		504	3			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3			-0-
11		540 N	490	-0-	-50	-0-		490	3			-0-
12		527 N	498	-0-	-29	-0-		498	3			-0-
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3			-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3			-0-

MEYBIN B			WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7664 - 8092	
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			-0-
11		630 N	601	-0-	-29	-0-		601	3			-0-
12		651 N	621	-0-	-30	-0-		621	3			-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-		612	3			-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7620 - 8854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
ALLOW	CODE										BALANCE
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3	N	-0-	-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3	N	-0-	-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7872 - 7941	
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	3	N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7907 - 8116	
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-	-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3	N	-0-	-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3	N	-0-	-0-
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3	N	-0-	-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-	-0-
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	711	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7622 - 7678	
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-	-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7640 - 9046	
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3	N	-0-	-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7700 - 7888	
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3	N	-0-	-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3	N	-0-	-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 7704 - 7894	
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944		
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	394 3	4 9 Y	4	4 1	2
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	378 3	3 9 Y	3	3 1	2
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	365 3	6 9 Y	5	4 1	3
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 3	4 9 Y	4	5 1	2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9 Y	5	4 1	3
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373 3	4 9 Y	4	5 1	2

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-		-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	N	-0-		-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	553 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938		
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	263 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	198 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9 Y	3	4 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090		
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	117 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 3	2 9 Y	2	2 1	1
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 3	3 9 Y	3	2 1	2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 3	2 9 Y	2	3 1	1
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951 3	3 9 Y	3	2 1	2
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 3	2 9 Y	2	3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912		
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	246 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDEYSON 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050		
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 3		N	-0-	-0-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3		N	-0-	-0-
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	841 3		N	-0-	-0-
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005		
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-	-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-	-0-
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3		N	-0-	-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3		N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	-0-
02	725 N	690	-0-	-35	-0-	690 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132		
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-	-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-	-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-	-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	989 3		N	-0-	-0-
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	877 3		N	-0-	-0-

HENDEYSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3		N	-0-	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3		N	-0-	-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3		N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	625	-0-	-155	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	663	-0-	-422	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	376	-0-	-146	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	515	-0-	-94	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	263	-0-	-201	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	102	-0-	-332	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	255	3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		N	-0-
10		558 N	481	-0-	-77	-0-	479 3	2 9	N	-0-
11		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 3		N	-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-
01		496 N	315	-0-	-181	-0-	315 3		N	-0-
02		522 N	405	-0-	-117	-0-	405 3		N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
09		270 N	24	-0-	-246	-0-	24 3		N	-0-
10		310 N	36	-0-	-274	-0-	34 3	2 9	N	-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-
02		348 N	183	-0-	-165	-0-	183 3		N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049		
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-
10		744 N	626	-0-	-118	-0-	624 3	2 9	N	-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-
12		775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		N	-0-
01		620 N	522	-0-	-98	-0-	522 3		N	-0-
02		696 N	608	-0-	-88	-0-	608 3		N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980		
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-
10		930 N	725	-0-	-205	-0-	725 3		N	-0-
11		900 N	757	-0-	-143	-0-	757 3		N	-0-
12		930 N	747	-0-	-183	-0-	747 3		N	-0-
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	606 3		N	-0-
02		725 N	280	-0-	-445	-0-	280 3		N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-
11		600 N	439	-0-	-161	-0-	439 3		N	-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-
02		435 N	386	-0-	-49	-0-	386 3		N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997		
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-
10		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		N	-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-
01		527 N	293	-0-	-234	-0-	293 3		N	-0-
02		609 N	367	-0-	-242	-0-	367 3		N	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870		
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	187905	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7722 - 9140	
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
10		868 N	748	-0-	-120	-0-	748 3	N	-0-		-0-
11		870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3	N	-0-		-0-
12		868 N	748	-0-	-120	-0-	748 3	N	-0-		-0-
01		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3	N	-0-		-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID ->	187961	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6207 - 7980	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID ->	187968	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6150 - 7951	
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01		620 N	353	-0-	-267	-0-	352 3	N	1	1 8	-0-
02		609 N	472	-0-	-137	-0-	472 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID ->	189778	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7819 - 8276	
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-		-0-
10		2697 N	2573	-0-	-124	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
11		2550 N	2460	-0-	-90	-0-	2460 3	N	-0-		-0-
12		2604 N	2446	-0-	-158	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
01		2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2495 3	N	-0-		-0-
02		2378 N	2276	-0-	-102	-0-	2276 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID ->	189782	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7752 - 8199	
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID ->	189783	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7861 - 8338	
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265														
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024														
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048														
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	2	1
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	4	1
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	3	1
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	4	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024														
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	3	10	9	Y	9	10	1
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	Y	8	6	1
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	998	3	10	9	Y	9	9	1
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	Y	11	9	1
02		870 N	666	-0-	-204	-0-	655	3	11	9	Y	10	12	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918														
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1
02		377 N	28	-0-	-349	-0-	25	3	3	9	Y	3	4	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826														
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	5	1
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4	3	1
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	Y	5	5	1
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	7	1
01		558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1
02		522 N	498	-0-	-24	-0-	491	3	7	9	Y	6	7	1

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	356	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	405	3	4 9	Y	4	3 1	3
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	468	3	4 9	Y	4	4 1	3
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6 9	Y	5	6 1	2
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6 9	Y	5	4 1	3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6 9	Y	5	6 1	2

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-		-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3		N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
01	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3		N	-0-		-0-
02	522 N	107	-0-	-415	-0-	107	3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929				
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3		N	-0-		-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934				
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-		-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
02	1334 N	1026	-0-	-308	-0-	1026	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
02	1218 N	978	-0-	-240	-0-	978	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105				
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-		-0-
02	696 N	665	-0-	-31	-0-	665	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810				
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-		-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
02	1653 N	1643	-0-	-10	-0-	1643	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 3	4 9	Y	4	4 1	3
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	400 3	6 9	Y	5	6 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036			
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	-0-	
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-	
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-	

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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			
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-	
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-	-0-	
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		N	-0-	-0-	
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-	-0-	
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-	-0-	
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	362 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	481 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	633 3	9 9	Y	8	8 1	3
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	613 3	7 9	Y	6	7 1	2
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	685 3	10 9	Y	9	9 1	2
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 3	12 9	Y	11	10 1	3
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664 3	9 9	Y	8	8 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387 3	10 9	Y	9	9 1	3
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	389 3	8 9	Y	7	8 1	2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428 3	11 9	Y	10	10 1	2
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437 3	10 9	Y	9	8 1	3
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	434 3	12 9	Y	11	11 1	3
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411 3	10 9	Y	9	9 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 3	2 9	Y	2	3 1	1
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	373 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	4 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727			
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	321 3	6 9	Y	5	5 1	2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	290 3	4 9	Y	4	4 1	3
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	6 9	Y	5	6 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085			
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 3	2 9	Y	2	3 1	1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	4 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	248 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	Y	3	4 1	1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 3	4 9	Y	4	3 1	2
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	257 3	3 9	Y	3	4 1	1

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	297 3	2 9	Y	2	3 1		1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 3	3 9	Y	3	2 1		2
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 3	3 9	Y	3	3 1		2
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	262 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	253 3	3 9	Y	3	4 1		1

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3		N	-0-			-0-
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	978 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770		
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	691 3	8 9	Y	7	7 1		3
10	651 N	521	-0-	-130	-0-	515 3	6 9	Y	5	4 1		4
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	698 3	7 9	Y	6	6 1		4
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	715 3	9 9	Y	8	9 1		3
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	Y	7	6 1		4
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762 3	9 9	Y	8	9 1		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970		
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	369 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578 3	4 9	Y	4	3 1		3
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	4 1		3
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	Y	5	6 1		2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	386 3	6 9	Y	5	4 1		3
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	367 3	6 9	Y	5	6 1		2

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8080		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7850 - 8082		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569 3	11 9	Y	10	11 1		3
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	422 3	10 9	Y	9	9 1		3
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	482 3	11 9	Y	10	11 1		2
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	566 3	12 9	Y	11	10 1		3
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	475 3	15 9	Y	14	13 1		4
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540 3	12 9	Y	11	11 1		4

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8046		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	987 3	24 9	Y	22	22 1		7
10		837 N	737	-0-	-100	-0-	717 3	20 9	Y	18	19 1		6
11		930 N	892	-0-	-38	-0-	870 3	22 9	Y	20	22 1		4
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1065 3	23 9	Y	21	19 1		6
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1032 3	29 9	Y	26	25 1		7
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	998 3	25 9	Y	23	22 1		8

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004										TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7894 - 8034	
09		720 N	449	-0-	-271	-0-	441 3	8 9	Y	7	7 1		3
10		744 N	271	-0-	-473	-0-	264 3	7 9	Y	6	5 1		4
11		660 N	538	-0-	-122	-0-	529 3	9 9	Y	8	7 1		5
12		465 N	361	-0-	-104	-0-	352 3	9 9	Y	8	10 1		3
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	257 3	10 9	Y	9	7 1		5
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9	Y	7	9 1		3

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	8843	PERF. 7862 - 7940	
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 3	8 9	Y	7	8 1		3
10		1023 N	748	-0-	-275	-0-	740 3	8 9	Y	7	5 1		5
11		990 N	704	-0-	-286	-0-	695 3	9 9	Y	8	8 1		5
12		1023 N	800	-0-	-223	-0-	790 3	10 9	Y	9	10 1		4
01		744 N	626	-0-	-118	-0-	616 3	10 9	Y	9	8 1		5
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 3	9 9	Y	8	10 1		3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7850 - 8002	
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	512 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		465 N	206	-0-	-259	-0-	203 3	3 9	Y	3	3 1		2
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	575 3	6 9	Y	5	4 1		3
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9	Y	4	5 1		2
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 3	6 9	Y	5	4 1		3
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	514 3	4 9	Y	4	5 1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7966 - 8036	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 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	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305 3	2 9	Y	2	2 1		2
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	209 3	3 9	Y	3	3 1		2
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	218 3	6 9	Y	5	5 1		2
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	247 3	3 9	Y	3	3 1		2
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 9	Y	4	5 1		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003										TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8052 - 8198	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	314 3	2 9	Y	2	3 1		1	
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	280 3	3 9	Y	3	2 1		2	
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 3	3 9	Y	3	3 1		2	
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	326 3	6 9	Y	5	5 1		2	
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9	Y	3	3 1		2	
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 3	3 9	Y	3	4 1		1	

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852	-	8084
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7864	-	8127
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	354 3	8 9	Y	7	8 1		2	
10		372 N	269	-0-	-103	-0-	261 3	8 9	Y	7	7 1		2	
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	350 3	9 9	Y	8	8 1		2	
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	362 3	8 9	Y	7	7 1		2	
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 3	11 9	Y	10	9 1		3	
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	337 3	9 9	Y	8	8 1		3	

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7822	-	8024
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1219 3	12 9	Y	11	12 1		5	
10		1240 N	905	-0-	-335	-0-	894 3	11 9	Y	10	8 1		7	
11		1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1069 3	14 9	Y	13	12 1		8	
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278 3	15 9	Y	14	16 1		6	
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1246 3	15 9	Y	14	12 1		8	
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257 3	14 9	Y	13	16 1		5	

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7840	-	8056
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387 3	29 9	Y	26	27 1		8	
10		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1144 3	25 9	Y	23	24 1		7	
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440 3	30 9	Y	27	28 1		6	
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1450 3	29 9	Y	26	24 1		8	
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1421 3	36 9	Y	33	32 1		9	
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1338 3	32 9	Y	29	28 1		10	

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7751	-	8230
09		990 N	927	-0-	-63	-0-	927 3		N	-0-			-0-	
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-	
11		960 N	868	-0-	-92	-0-	868 3		N	-0-			-0-	
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-			-0-	
01		930 N	801	-0-	-129	-0-	801 3		N	-0-			-0-	
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7858	-	8146
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	580 3	2 9	Y	2	2 1		1	
10		620 N	458	-0-	-162	-0-	457 3	1 9	Y	1	1 1		1	
11		600 N	584	-0-	-16	-0-	582 3	2 9	Y	2	2 1		1	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 3	2 9	Y	2	2 1		1	
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	Y	2	2 1		1	
02		551 N	539	-0-	-12	-0-	537 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1931	-0-	-1069	146	1931	3	N	-0-			-0-
10		2021 N	1875	-0-	-146	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7770 - 7978	
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	287	3	14 9 Y	13	13 1		4
10		248 N	112	-0-	-136	-0-	101	3	11 9 Y	10	11 1		3
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	390	3	14 9 Y	13	13 1		3
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	263	3	14 9 Y	13	12 1		4
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	145	3	18 9 Y	16	15 1		5
02		377 N	122	-0-	-255	-0-	108	3	14 9 Y	13	13 1		5

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7786 - 8181	
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7818 - 8027	
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3	N	-0-			-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7796 - 8106	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9 Y	2	2 1		1
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1 9 Y	1	1 1		1
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2 9 Y	2	2 1		1
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2 9 Y	2	2 1		1
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2 9 Y	2	2 1		1
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	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	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2 9 Y	2	2 1		1
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1 9 Y	1	1 1		1
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2 9 Y	2	2 1		1
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3 9 Y	3	3 1		1
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2 9 Y	2	2 1		1
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	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	
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-	-0-	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-	
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-	-0-	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-	-0-	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-	-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241				
09	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	3		N	-0-	-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-	
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-	
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	-0-	
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-	

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234				
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	-0-	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-	-0-	
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3		N	-0-	-0-	
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3		N	-0-	-0-	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171				
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-	-0-	
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	-0-	
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-	-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180				
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-	-0-	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-	-0-	
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214				
09	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3		N	-0-	-0-	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-	-0-	
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	645	3		N	-0-	-0-	
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-	-0-	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193				
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	-0-	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-	-0-	
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3		N	-0-	-0-	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151				
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	304	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180				
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3	N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186				
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3	N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820				
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927				
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	3	N	-0-			-0-
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3	N	-0-			-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3	N	-0-			-0-
02	841 N	817	-0-	-24	-0-	817	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-		-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933			
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3	N	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	628	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053			
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036			
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-		-0-
02	522 N	453	-0-	-69	-0-	453	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	988	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1292 3	14 9	Y	13	14 1		6
10		1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1095 3	12 9	Y	11	9 1		8
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345 3	17 9	Y	15	14 1		9
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1401 3	19 9	Y	17	19 1		7
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315 3	19 9	Y	17	14 1		10
02		1305 N	1304	-0-	-1	-0-	1287 3	17 9	Y	15	19 1		6

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7760 - 7885	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6060 - 7868	
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
02		1479 N	790	-0-	-689	-0-	790 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6174 - 7954	
09		810 N	680	-0-	-130	-0-	680 3		N	-0-			-0-
10		837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3		N	-0-			-0-
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
12		713 N	626	-0-	-87	-0-	626 3		N	-0-			-0-
01		744 N	561	-0-	-183	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02		783 N	511	-0-	-272	-0-	511 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7765 - 7970	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7889 - 8083	
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7835 - 8079	
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-			-0-
02		609 N	445	-0-	-164	-0-	445 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-		-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-		-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #:		10	RRCID ->	210161	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7818 - 8067	
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3	N	-0-		-0-
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3	N	-0-		-0-
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3	N	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
02		580 N	557	-0-	-23	-0-	557	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #:		17	RRCID ->	210162	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7894 - 8097	
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3	N	-0-		-0-
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3	N	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
01		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-		-0-
02		667 N	617	-0-	-50	-0-	617	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #:		18	RRCID ->	210167	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7901 - 8105	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-		-0-
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-		-0-
01		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3	N	-0-		-0-
02		435 N	384	-0-	-51	-0-	384	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	210703	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7965 - 8235	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-		-0-
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #:		17	RRCID ->	210816	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7945 - 8080	
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	N	-0-		-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-		-0-
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-		-0-
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-		-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-		-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	211271	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7719 - 8307	
09		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
02		1102 N	1091	-0-	-11	-0-	1091	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 3			N	-0-		-0-
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3			N	-0-		-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-		-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-		-0-
02	1044 N	1035	-0-	-9	-0-	1035 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	211298	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7660 - 8228	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-		-0-
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	211301	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7776 - 8365	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-
10	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3			N	-0-		-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 3			N	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-		-0-
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	603 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		13	RRCID ->	211524	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7714 - 8274	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #:		10	RRCID ->	211876	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7755 - 8325	
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-		-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3			N	-0-		-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3			N	-0-		-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		55	RRCID ->	212104	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7860 - 7870	
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	434 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	355 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 3	6 9	Y	5	4 1		3
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503 3	4 9	Y	4	5 1		2
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	Y	5	4 1		3
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	392 3	4 9	Y	4	5 1		2

MCMULLAN D		WELL #:		9	RRCID ->	212122	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7855 - 8059	
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3			N	-0-		-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3			N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-		-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3			N	-0-		-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3			N	-0-		-0-
02	609 N	497	-0-	-112	-0-	497 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	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
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984		
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323		
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	338	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334		
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	3	N	-0-	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7 9 Y	6	6 1 3
10	651 N	471	-0-	-180	-0-	465	3	6 9 Y	5	4 1 4
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	614	3	7 9 Y	6	6 1 4
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	628	3	8 9 Y	7	8 1 3
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	446	3	8 9 Y	7	6 1 4
02	609 N	413	-0-	-196	-0-	406	3	7 9 Y	6	8 1 2

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314		
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1427	3	N	-0-	-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247												
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	9	9	-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-	8	-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840												
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	4	4	2
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	3	3	2
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	4	4	2
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	5	5	2
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	5	4	3
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	4	5	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953												
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	202	3	Y	4	4	2
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	68	3	Y	3	3	2
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	90	3	Y	5	4	3
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	103	3	Y	4	5	2
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	5	4	3
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	4	5	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930												
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	2	3	1
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	3	2	2
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	3	3	2
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	4	4	2
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	3	3	2
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	3	4	1

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128												
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147												
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3	N	-0-	-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-	-0-	-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-	-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505 3	N	-0-	-0-	-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
02	406	N	267	-0-	-139	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-	-0-	-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128			
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517 3	N	6	6 8	-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152			
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	565 3	N	12	12 8	-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-	-0-	-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076			
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143			
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-	-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-	-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-	-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114			
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
02	841	N	784	-0-	-57	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208			
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184			
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710 3	N	-0-	-0-	-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095			
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254 3	N	-0-	-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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	660	-0-	-22	660	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	662	-0-	-178	662	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	617	-0-	-406	617	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	635	-0-	-16	635	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638	N	558	-0-	-80	558	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042			
09	450	N	429	-0-	-21	429	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	431	-0-	-34	431	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	433	-0-	-17	433	3	N	-0-	-0-	-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	424	-0-	-10	424	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406	N	385	-0-	-21	385	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126			
09	642	N	642	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	657	-0-	-25	657	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	604	-0-	-26	604	3	N	-0-	-0-	-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056			
09	480	N	413	-0-	-67	413	3	N	-0-	-0-	-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464	N	324	-0-	-140	324	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062			
09	360	N	320	-0-	-40	320	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	324	-0-	-17	324	3	N	-0-	-0-	-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957			
09	150	N	136	-0-	-14	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	136	-0-	-19	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	126	-0-	-24	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	125	-0-	-30	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	123	-0-	-1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049			
09	210	N	190	-0-	-20	190	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	198	-0-	-19	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	191	-0-	-19	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997			
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		N	-0-		-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-		-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3		N	-0-		-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	478 3		N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997			
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533 3	8 9	Y	7	7 1	3
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	475 3	6 9	Y	5	4 1	4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	631 3	7 9	Y	6	6 1	4
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642 3	9 9	Y	8	9 1	3
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	478 3	8 9	Y	7	6 1	4
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610 3	9 9	Y	8	9 1	3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976			
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	460 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	365 3	4 9	Y	4	4 1	3
12	465 N	237	-0-	-228	-0-	231 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	230 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	348 N	263	-0-	-85	-0-	257 3	6 9	Y	5	6 1	2

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		N	-0-		-0-
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 3		N	-0-		-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3		N	-0-		-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	240	N	235	-0-	-5	235	3	N	-0-		-0-
12	341	N	228	-0-	-113	228	3	N	-0-		-0-
01	279	N	208	-0-	-71	208	3	N	-0-		-0-
02	232	N	184	-0-	-48	184	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012			
09	570	N	520	-0-	-50	520	3	N	-0-		-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
11	570	N	534	-0-	-36	534	3	N	-0-		-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
01	558	N	537	-0-	-21	537	3	N	-0-		-0-
02	522	N	511	-0-	-11	511	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178			
09	852	N	852	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-
10	899	N	890	-0-	-9	890	3	N	-0-		-0-
11	870	N	864	-0-	-6	864	3	N	-0-		-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
01	899	N	866	-0-	-33	866	3	N	-0-		-0-
02	841	N	795	-0-	-46	795	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984			
09	695	N	695	-0-	-0-	691	3	4 9 Y	4	5 1	2
10	589	N	551	-0-	-38	547	3	4 9 Y	4	3 1	3
11	662	N	662	-0-	-0-	656	3	6 9 Y	5	5 1	3
12	589	N	399	-0-	-190	392	3	7 9 Y	6	7 1	2
01	584	N	584	-0-	-0-	577	3	7 9 Y	6	5 1	3
02	653	N	653	-0-	-0-	646	3	7 9 Y	6	7 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952			
09	683	N	683	-0-	-0-	677	3	6 9 Y	5	6 1	2
10	499	N	499	-0-	-0-	493	3	6 9 Y	5	4 1	3
11	664	N	664	-0-	-0-	657	3	7 9 Y	6	5 1	4
12	606	N	606	-0-	-0-	599	3	7 9 Y	6	7 1	3
01	434	N	420	-0-	-14	413	3	7 9 Y	6	5 1	4
02	517	N	517	-0-	-0-	511	3	6 9 Y	5	7 1	2

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054			
09	450	N	427	-0-	-23	427	3	N	-0-		-0-
10	465	N	434	-0-	-31	434	3	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12	434	N	431	-0-	-3	431	3	N	-0-		-0-
01	434	N	429	-0-	-5	429	3	N	-0-		-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010			
09	460	N	460	-0-	-0-	460	3	Y	-0-		-0-
10	465	N	420	-0-	-45	420	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	449	-0-	-1	449	3	Y	-0-		-0-
12	465	N	456	-0-	-9	456	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	429	-0-	-5	429	3	Y	-0-		-0-
02	435	N	433	-0-	-2	433	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	991	-0-	-59	-0-	981 3	10 9	Y	9	10 1		4
10		1085 N	529	-0-	-556	-0-	519 3	10 9	Y	9	7 1		6
11		960 N	656	-0-	-304	-0-	645 3	11 9	Y	10	10 1		6
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1056 3	13 9	Y	12	13 1		5
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228 3	13 9	Y	12	10 1		7
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098 3	11 9	Y	10	13 1		4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7876 - 8003	
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	734 3	7 9	Y	6	6 1		3
10		775 N	390	-0-	-385	-0-	384 3	6 9	Y	5	4 1		4
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	801 3	7 9	Y	6	6 1		4
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	800 3	8 9	Y	7	8 1		3
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	573 3	8 9	Y	7	6 1		4
02		754 N	737	-0-	-17	-0-	730 3	7 9	Y	6	8 1		2

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7774 - 8194	
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7855 - 8068	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7690 - 8150	
09		1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1667	-0-	-253	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1524	-0-	-100	-0-	1524 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7802 - 7895	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7886 - 7963	
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10		589 N	426	-0-	-163	-0-	426 3		N	-0-			-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02		551 N	537	-0-	-14	-0-	537 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7786 - 7896				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7804 - 8218				
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7868 - 7964				
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1	4
10	775 N	560	-0-	-215	-0-	552	3	8	9	Y	7	6	1	5
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	3	11	9	Y	10	9	1	6
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	Y	10	12	1	4
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	Y	11	9	1	6
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	3	10	9	Y	9	11	1	4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7976 - 8114				
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	990	3	10	9	Y	9	9	1	4
10	1054 N	762	-0-	-292	-0-	754	3	8	9	Y	7	6	1	5
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	978	3	11	9	Y	10	9	1	6
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	827	3	11	9	Y	10	12	1	4
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	Y	11	9	1	6
02	957 N	859	-0-	-98	-0-	848	3	11	9	Y	10	12	1	4

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7738 - 8188				
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-			-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 7692 - 8230				
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	580 N	447	-0-	-133	-0-	447	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940			
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015								
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018								
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972								
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106								
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	466	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	5	1			2

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111								
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857								
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 3	N	-0-		-0-
11	990 N	793	-0-	-197	-0-	793 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-		-0-
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7780 - 7950	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7734 - 7924	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7766 - 7941	
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-		-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7770 - 7922	
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-		-0-
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3	N	-0-		-0-
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3	N	-0-		-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3	N	-0-		-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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 #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980 3	N	-0-		-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
02	986	N	941	-0-	-45	-0-	941 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998			
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172			
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247 3	N	-0-		-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974			
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200			
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070			
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066			
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167 3	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	816 3	8 9	Y	7	8 1		3
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	755 3	8 9	Y	7	5 1		5
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	877 3	8 9	Y	7	7 1		5
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	846 3	10 9	Y	9	10 1		4
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	781 3	9 9	Y	8	7 1		5
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	803 3	9 9	Y	8	10 1		3

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007										TOTAL DEPTH	8348	PERF. 7990 - 8194	
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02		464 N	379	-0-	-85	-0-	379 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7874 - 8105	
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7900 - 8140	
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02		174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7976 - 8172	
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
12		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3		N	-0-			-0-
01		713 N	551	-0-	-162	-0-	551 3		N	-0-			-0-
02		667 N	505	-0-	-162	-0-	505 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7900 - 8054	
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	8319	PERF. 7890 - 8159	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02		348 N	311	-0-	-37	-0-	311 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202			
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1856 N	1804	-0-	-52	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146			
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	768	-0-	-132	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018			
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 3		N	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-		237 3		N	-0-		-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-		222 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		N	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3		N	-0-		-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-		478 3		N	-0-		-0-
01	620 N	410	-0-	-210	-0-		410 3		N	-0-		-0-
02	580 N	382	-0-	-198	-0-		382 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927				
09	540 N	527	-0-	-13	-0-		527 3		N	-0-		-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-		514 3		N	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3		N	-0-		-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-		552 3		N	-0-		-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-		498 3		N	-0-		-0-
02	522 N	511	-0-	-11	-0-		511 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042				
09	900 N	873	-0-	-27	-0-		873 3		N	-0-		-0-
10	930 N	898	-0-	-32	-0-		898 3		N	-0-		-0-
11	900 N	863	-0-	-37	-0-		863 3		N	-0-		-0-
12	899 N	890	-0-	-9	-0-		890 3		N	-0-		-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-		881 3		N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218				
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 3		N	-0-		-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1004	-0-	-166	-0-		1004 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1018	-0-	-129	-0-		1018 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-		1027 3		N	-0-		-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983 3		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 150438		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847				
MCDONALD A		WELL #: 5										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: A 1		RRCID -> 162832		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042								
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	62	1	703	3	N	-0-				-0-
10	1023	N	676	-0-	-347	-0-	49	1	627	3	N	-0-				-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	76	1	866	3	N	-0-				-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-				-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	3	N	-0-				-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923								
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	46	1	522	3	N	-0-				-0-
10	775	N	502	-0-	-273	-0-	36	1	466	3	N	-0-				-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	57	1	643	3	N	-0-				-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	N	-0-				-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	3	N	-0-				-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	3	N	-0-				-0-

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167933		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167938		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976			
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	41	1	462	3	N	-0-
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	32	1	412	3	N	-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	50	1	569	3	N	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949			
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	21	1	241	3	N	-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	17	1	215	3	N	-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 7607 - 8976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	630 N	459	-0-	-171	-0-	37 1	422 3	N	-0-	-0-	
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	29 1	376 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	46 1	520 3	N	-0-	-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48 1	554 3	N	-0-	-0-	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48 1	556 3	N	-0-	-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45 1	512 3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7626 - 8048	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7575 - 7959	
09	570 N	436	-0-	-134	-0-	35 1	401 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28 1	358 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44 1	495 3	N	-0-	-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-	-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 7553 - 7963	
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35 1	401 3	N	-0-	141	
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28 1	358 3	N	-0-	141	
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44 1	495 3	N	-0-	141	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	141	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-	141	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 3	N	-0-	141	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 7611 - 8968	
09	1920 N	1420	-0-	-500	-0-	115 1	1305 3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	90 1	1164 3	N	-0-	-0-	
11	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	142 1	1608 3	N	-0-	-0-	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	149 1	1713 3	N	-0-	-0-	
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	149 1	1721 3	N	-0-	-0-	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	140 1	1586 3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7621 - 9111	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	44 1	502 3	N	-0-	-0-	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 3	N	-0-	-0-	
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55 1	619 3	N	-0-	-0-	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57 1	659 3	N	-0-	-0-	
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57 1	662 3	N	-0-	-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54 1	610 3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7560 - 9035	
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35 1	401 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28 1	358 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44 1	495 3	N	-0-	-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	-0-	-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 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 #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	41 1	462 3	N	-0-	-0-
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	32 1	412 3	N	-0-	-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	50 1	569 3	N	-0-	-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53 1	606 3	N	-0-	-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53 1	609 3	N	-0-	-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936		
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	51 1	582 3	N	-0-	-0-
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	40 1	519 3	N	-0-	-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	63 1	718 3	N	-0-	-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66 1	764 3	N	-0-	-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67 1	768 3	N	-0-	-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160		
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14 1	161 3	N	-0-	-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	11 1	143 3	N	-0-	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	N	-0-	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 3	N	-0-	-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	N	-0-	-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171		
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	62 1	703 3	N	-0-	-0-
10	1023	N	676	-0-	-347	-0-	49 1	627 3	N	-0-	-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	76 1	866 3	N	-0-	-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80 1	923 3	N	-0-	-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80 1	927 3	N	-0-	-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	75 1	854 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80 1	903 3	N	-0-	-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62 1	806 3	N	-0-	-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98 1	1113 3	N	-0-	-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103 1	1186 3	N	-0-	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 3	N	-0-	-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	97 1	1098 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80 1	903 3	N	-0-	-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62 1	806 3	N	-0-	-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98 1	1113 3	N	-0-	-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103 1	1186 3	N	-0-	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 3	N	-0-	-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	97 1	1098 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352		
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80 1	903 3	N	-0-	-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62 1	806 3	N	-0-	-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98 1	1113 3	N	-0-	-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103 1	1186 3	N	-0-	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 3	N	-0-	-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	97 1	1098 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 #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7541 - 9135					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 7552 - 9159					
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	25	1	281	3	N	-0-			-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	19	1	251	3	N	-0-			-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	31	1	346	3	N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-			-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	30	1	342	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 7578 - 7957					
09	1710	N	1266	-0-	-444	-0-	102	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	80	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	127	1	1435	3	N	-0-			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	125	1	1415	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6040 - 9108					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192		PERF. 6026 - 8687					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7577 - 9031					
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	30	1	341	3	N	-0-			-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	24	1	304	3	N	-0-			-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	3	N	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 7609 - 8063					
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	27	1	301	3	N	-0-			-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	21	1	269	3	N	-0-			-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	33	1	371	3	N	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	N	-0-			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	18	1	201	3	N	-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	14	1	179	3	N	-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	22	1	247	3	N	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970			
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	6	1	74	3	N	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049			
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239			
09	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152			
09	480 N	217	-0-	-263	-0-	217	2			Y	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-
02	812 N	303	-0-	-509	-0-	302	3	1	9	N	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			1
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			1
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			1
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			1
*01		558 N	311	-0-	-247	-0-	311 3		N	-0-			1
*02		232 N	169	-0-	-63	-0-	169 3		N	-0-			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

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

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			1
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			1
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			1
01	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3		N	-0-			1
02	2900	N	3415	-0-	515	809	3415	3		N	-0-			1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2		N	-0-			-0-
12	2420	N	2389	-0-	-31	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3		N	-0-			-0-
02	3872	X	3423	-0-	-449	-0-	3423	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

09	T. A.	3527	-0-	3527	11664	24	1	3503	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3256	-0-	3256	14920	21	1	3184	3	Y	-0-			-0-
						51	4							
11	17494	X	2574	-0-	-14920	-0-	19	1	2555	3	Y	-0-		-0-
12	4154	X	2338	-0-	-1816	-0-	23	1	2315	3	Y	-0-		-0-
*01	3937	X	3222	-0-	-715	-0-	23	1	3199	3	Y	-0-		-0-
02	3422	X	2582	-0-	-840	-0-	22	1	2560	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 217300	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 11886	PERF.12355	- 15943						
*03	4030 X	1878	-0-	-2152	-0-	23	1	1855	3	Y	-0-			-0-
*04	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	22	1	3572	3	Y	-0-			-0-
*05	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	22	1	3498	3	Y	-0-			-0-
*06	3780 X	3592	-0-	-188	-0-	22	1	3568	3	Y	2	1	1	1
				2	9									
*07	T. A.	3654	-0-	3654	3654	22	1	3625	3	Y	6	5	1	2
				7	9									
*08	T. A.	3491	-0-	3491	7145	22	1	3469	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	T. A.	3347	-0-	3347	10492	23	1	3324	3	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	3113	-0-	3113	13605	20	1	3045	3	Y	-0-			-0-
				48	4									
*11	16010 X	2405	-0-	-13605	-0-	17	1	2388	3	Y	-0-			-0-
*12	3658 X	2216	-0-	-1442	-0-	22	1	2194	3	Y	-0-			-0-
*01	3503 X	3115	-0-	-388	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-			-0-
02	3248 X	2454	-0-	-794	-0-	21	1	2433	3	Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY RAILWAY RANCH 9		257062		WELL #: 1H		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12280		- 14590	
09	2310 N	2070	-0-	-240	-0-	2070	3			Y	-0-			328	
10	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2334	3			Y	-0-			328	
11	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3			Y	-0-			328	
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	3	33	9	Y	30	186	1	172	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1992	3	36	9	Y	33			205	
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2066	3	33	9	Y	30			235	

RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 15555		PERF.12381		- 15153		
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
02	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		
09	5880 X	5183	-0-	-697	-0-	4997	3	186	9	N	169	183	1	152
10	6076 X	5293	-0-	-783	-0-	5095	3	198	9	N	180	183	1	149
11	5880 X	5468	-0-	-412	-0-	5094	3	374	9	N	340	183	1	306
12	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6009	3	162	9	N	147	183	1	265
01	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	4748	3	153	9	N	139	183	1	221
*02	5278 X	4418	-0-	-860	-0-	4272	3	146	9	N	133	183	1	171

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337		- 15489		
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	3	32	9	Y	29			150
10	3968 X	3822	-0-	-146	-0-	3765	3	57	9	Y	52	102	1	100
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3795	3	79	9	Y	72			172
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3587	3	74	9	Y	67	113	1	126
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2251	3	58	9	Y	53			179
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	881	3	40	9	Y	36	111	1	104

RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272		- 14485		
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	815	3	6	9	N	5			229
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	795	3	3	9	N	3			232
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	718	3	6	9	N	5			237
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	793	3	7	9	N	6			243
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	747	3	12	9	N	11			254
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3			257

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1980 X	1886	-0-	-94	-0-	1879	3	7	9	Y	6		152
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16		168
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2088	3	24	9	Y	22		190
12	1953 X	1662	-0-	-291	-0-	1659	3	3	9	Y	3		193
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	Y	8		201
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9		210

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.12260	- 15138
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3757	3	36	9	Y	33		301
10	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3669	3	41	9	Y	37	178 1	160
11	3870 X	3451	-0-	-419	-0-	3415	3	36	9	Y	33		193
12	3999 X	3420	-0-	-579	-0-	3380	3	40	9	Y	36		229
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3000	3	43	9	Y	39		268
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3063	3	42	9	Y	38		306

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H	RRCID ->	216792	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12268	- 15019
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	169 1	88
10	1054 N	144	-0-	-910	-0-	141	3	3	9	N	3		91
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	3	28	9	N	25		116
12	775 N	541	-0-	-234	-0-	538	3	3	9	N	3		119
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-		119
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-		119

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	216793	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.12250	- 16049
09	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1051	3	28	9	Y	25		453
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	Y	24		477
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	991	3	28	9	Y	25		502
12	1116 N	824	-0-	-292	-0-	812	3	12	9	Y	11		513
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	3	24	9	Y	22		535
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	849	3	19	9	Y	17		552

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217299	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.13125	- 15600
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2003	3	11	9	Y	10		41
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	3	18	9	Y	16	25 1	32
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	Y	12		44
12	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	1878	3	19	9	Y	17	29 1	32
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	3	14	9	Y	13		45
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923	3	10	9	Y	9	28 1	26

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217382	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11844	- 11874
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	316	3	40	9	Y	36		79
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	320	3	28	9	Y	25	57 1	47
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	279	3	17	9	Y	15		62
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	296	3	26	9	Y	24	40 1	46
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	199	3	21	9	Y	19		65
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	145	3	14	9	Y	13	40 1	38

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	217594	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12300	- 16500
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	3	24	9	Y	22		259
10	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1786	3	22	9	Y	20	174 1	105
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2157	3	28	9	Y	25		130
12	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1878	3	28	9	Y	25		155
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1733	3	36	9	Y	33		188
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1787	3	30	9	Y	27		215

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
EXTEX 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)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1770 N	1195	-0-	-575	-0-	1195	3	N	-0-		367
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3	N	-0-		367
11	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	1518	3	N	3		370
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		370
01	1333 N	433	-0-	-900	-0-	433	3	N	-0-		370
02	1479 N	214	-0-	-1265	-0-	214	3	N	-0-		370

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		164
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		164
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		164
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		164
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		164
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3	N	-0-		164

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053		
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21 9 N	19		226
10	1736 N	1370	-0-	-366	-0-	1360	3	10 9 N	9		235
11	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1497	3	23 9 N	21	181 1	75
12	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1304	3	9 9 N	8		83
01	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1236	3	18 9 N	16		99
02	1479 N	1201	-0-	-278	-0-	1186	3	15 9 N	14		113

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003		
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2191	3	31 9 N	28	176 1	99
10	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	1615	3	14 9 N	13		112
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	3	36 9 N	33		145
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2109	3	24 9 N	22		167
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1786	3	24 9 N	22		189
02	2030 N	1781	-0-	-249	-0-	1750	3	31 9 N	28		217

SM ENERGY COMPANY		788997									
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	601	3	52 4 Y	5	2 1	5
						6	9				
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	354	3	3 9 Y	3	4 1	4
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	385	3	7 9 Y	6	6 1	4
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	406	3	3 9 Y	3	2 1	5
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8 9 Y	7	4 1	8
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	684	3	41 9 Y	37	4 1	41

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7877 - 8884	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	173 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	199 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 3	4 9	Y	4	4 1	3
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	Y	5	6 1	2

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10815 - 11260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	7 1	1226 2	Y	36	57 1	48
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	40 9	2 1	Y	49	59 1	38
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	54 9	1434 2	Y	57	24 1	71
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1383 2	54 9	Y	49	66 1	53
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	6 1	1146 2	Y	42	57 1	38
02	1450 N	1345	-0-	-105	-0-	46 9	1298 2	Y	43	21 1	60

CREEK RANCH 12		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
MITCHELL, ALEX 2		916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10904 - 11140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	2310 N	2171	-0-	-139	-0-	12 1	2122 2	Y	34	17 1	123
10	2387 N	2196	-0-	-191	-0-	37 9	4 1	Y	44	19 1	146
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	48 9	2238 2	Y	42	24 1	164
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2229 2	53 9	Y	48	25 1	187
01	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	9 1	1843 2	Y	43	18 1	212
02	2204 N	1921	-0-	-283	-0-	47 9	1888 2	Y	30	21 1	221

MITCHELL, ALEX 1		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
MITCHELL, ALEX 1		916958									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	22 1	4008 2	Y	26	26 1	149
10	4371 X	4111	-0-	-260	-0-	29 9	7 1	Y	34	28 1	155
11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	37 9	4245 2	Y	43	36 1	161
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4598 2	43 9	Y	39	38 1	162
01	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	19 1	3812 2	Y	22	26 1	158
02	4147 X	3796	-0-	-351	-0-	24 9	3771 2	Y	23	31 1	150

MITCHELL, MARY 1		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
MITCHELL, MARY 1		916958									
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11604 - 11722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	2	Y	25	26	1	149
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	28	9	4263	2	Y	34	28	1	155
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	7	1	46	9	Y	42	36	1	161
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	37	9	43	9	Y	39	38	1	162
01	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	4304	2	3886	2	Y	22	26	1	158
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	25	9	Y	23	31	1	150
						24	9							
						3795	2							
CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142					
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	2	Y	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	Y	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146					
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	24	1	4378	2	N	14			148
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15	9	4484	2	N	25			173
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	7	1	22	9	N	20	1	8	192
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3766	2	31	9	N	28			220
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3994	2	2967	2	N	17			237
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	15	1	34	9	N	31	187	1	81
						19	9							
						4555	2							
CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298					
09	3360 X	2930	-0-	-430	-0-	16	1	2901	2	N	12	1	1	182
10	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	13	9	2939	2	N	15	1	1	196
11	3660 X	3254	-0-	-406	-0-	5	1	21	9	N	19	1	1	213
12	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	17	9	20	9	N	18	1	1	230
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3233	2	3113	2	N	30	178	1	82
02	3132 X	2939	-0-	-193	-0-	3299	2	1	9	N	1	1	1	82
						16	1							
						33	9							
						2938	2							
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372					
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	30	1	5364	2	N	50	201	1	111
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	55	9	5884	2	N	28	23	1	116
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	10	1	56	9	N	51	30	1	137
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	31	9	47	9	N	43	32	1	146
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5653	2	5306	2	N	47	22	1	171
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5441	2	40	9	N	36	26	1	181
						27	1							
						52	9							
						5171	2							

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	31	18	1	80
10	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	34	9	2256	2	N	38	19	1	99
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	45	9	N	41	24	1	116
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	42	9	33	9	N	30	26	1	117
01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2357	2	2240	2	N	18	18	1	117
02	2320 N	2113	-0-	-207	-0-	2366	2							
						11	1							
						20	9							
						2095	2							
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854						
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3268	2	N	32	18	1	137
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	35	9	3213	2	N	31	19	1	149
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	42	24	1	167
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	34	9	51	9	N	46	26	1	187
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3044	2	3150	2	N	46	18	1	215
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3428	2							
						16	1							
						51	9							
						3019	2					1	8	232
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752						
09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	15	1	2643	2	N	25	9	1	160
10	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	28	9	2752	2	N	29	9	1	179
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	5	1	34	9	N	31	12	1	198
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	32	9	36	9	N	33	13	1	218
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2864	2	2847	2	N	41	193	1	66
02	2813 X	2626	-0-	-187	-0-	2909	2							
						15	1							
						45	9							
						2617	2							
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9750 X	9201	-0-	-549	-0-	51	1	9127	2	N	21	180	1	144
10	9982 X	9472	-0-	-510	-0-	23	9	9380	2	N	70	12	1	202
11	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	15	1	84	9	N	76	15	1	263
12	9920 X	9775	-0-	-145	-0-	77	9	92	9	N	84	16	1	327
01	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9634	2	9419	2	N	79	195	1	211
02	9396 X	8940	-0-	-456	-0-	48	1	23	9	N	21	13	1	219
						87	9							
						8917	2							
UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172					
09	5340 X	4920	-0-	-420	-0-	27	1	4804	2	N	81	69	1	203
10	5518 X	5464	-0-	-54	-0-	89	9	5265	2	N	173	74	1	302
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	9	1	209	9	N	190	277	1	215
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	190	9	189	9	N	172	101	1	286
01	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5387	2	5557	2	N	115	70	1	331
*02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5600	2	95	9	N	86	239	1	176
						28	1							
						20	9							
						9	1							
						25	9							
						5494	2							
						5616	2							
						17	1							
						30	9							
						4246	2							
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850					
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	28	1	5044	2	N	18	9	1	122
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	20	9	5204	2	N	23	10	1	135
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	9	1	44	9	N	40	13	1	162
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	25	9	18	9	N	16	13	1	165
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	5494	2	3247	2	N	27	9	1	183
*02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	5616	2	29	9	N	26	11	1	197
						17	1							
						30	9							
						4246	2							
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055					
09	4920 X	3929	-0-	-991	-0-	22	1	3897	2	Y	9	9	1	51
10	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	10	9	4309	2	Y	11	9	1	53
11	4560 X	4475	-0-	-85	-0-	7	1	15	9	Y	14	12	1	55
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	12	9	14	9	Y	13	13	1	55
01	4340 X	4292	-0-	-48	-0-	4460	2	4261	2	Y	8	9	1	54
02	4321 X	3892	-0-	-429	-0-	4553	2	9	9	Y	8	11	1	51
						22	1							
						9	9							
						3883	2							
CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	N	-0-			135
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	2	N	-0-			135
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			135
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	12	9			N	-0-			135
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			135
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	362	2	354	2	N	-0-			135
						2	1			N	-0-			135
						332	2			N	-0-			135

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10160 - 10942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10880 - 11264				
09	5040 X	4744	-0-	-296	-0-	26	1	4681	2	N	34	18	1	221
						37	9							
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	11	1	6833	2	N	60	19	1	258
						66	9						4	8
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7371	2	85	9	N	77	25	1	310
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7289	2	94	9	N	85	26	1	366
*01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	28	1	5510	2	N	71	196	1	241
						78	9							
*02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5133	2	57	9	N	52	21	1	270
													2	8

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11244 - 12208				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			49
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			49
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			49
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			49

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12079		PERF. 9962 - 11607				
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2496	2	Y	82	52	1	215
						90	9							
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	5	1	2879	2	Y	101	56	1	258
						111	9						2	8
11	2940 X	2857	-0-	-83	-0-	2760	2	97	9	Y	88	72	1	274
12	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2850	2	144	9	Y	131	267	1	138
01	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	14	1	2730	2	Y	57	52	1	143
						63	9							
02	2813 X	2655	-0-	-158	-0-	2586	2	69	9	Y	63	62	1	144

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	7 1	1222 2	N	19	17 1	139
						21 9					
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	2 1	1235 2	N	22	18 1	143
						24 9					
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1275 2	31 9	N	28	24 1	147
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1266 2	36 9	N	33	25 1	155
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	6 1	1227 2	N	14	17 1	152
						15 9					
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1170 2	23 9	N	21	20 1	153
CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11464 - 12052	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10510 - 10942	
09	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	15 1	2690 2	Y	124	199 1	167
						136 9					
10	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	5 1	2790 2	Y	169	205 1	131
						186 9					
11	2970 X	2222	-0-	-748	-0-	2000 2	222 9	Y	202	85 1	248
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2928 2	182 9	Y	165	229 1	184
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	15 1	2907 2	Y	147	199 1	132
						162 9					
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2708 2	164 9	Y	149	73 1	208
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11150 - 11260	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12130 - 12218	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5400 X	4823	-0-	-577	-0-	26 1	4762 2	N	32	18 1	160
10	5425 X	5036	-0-	-389	-0-	35 9	4982 2	N	42	19 1	183
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	46 9	66 9	N	60	25 1	218
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5097 2	56 9	N	51	26 1	243
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5107 2	26 1	N	44	18 1	269
*02	4988 X	4652	-0-	-336	-0-	48 9	4604 2	N	44	21 1	1 8 291
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074			
09	6810 X	6162	-0-	-648	-0-	34 1	6094 2	N	31	18 1	262
10	7037 X	6337	-0-	-700	-0-	34 9	6291 2	N	33	20 1	275
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	10 1	58 9	N	53	25 1	303
12	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	36 9	6454 2	N	61	27 1	337
01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6511 2	33 1	N	41	193 1	185
02	6293 X	5921	-0-	-372	-0-	45 9	5893 2	N	25	22 1	188
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606			
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	7 1	1175 2	Y	22	17 1	70
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	24 9	1259 2	Y	28	19 1	79
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	2 1	34 9	Y	31	24 1	86
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	31 9	1288 2	Y	28	25 1	89
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1306 2	7 1	Y	33	18 1	104
02	1276 N	1242	-0-	-34	-0-	36 9	1221 2	Y	19	21 1	102
CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	59 2	44 9	N	40	41 1	226
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	58 2	58 9	N	53	44 1	235
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	42 2	73 9	N	66	57 1	244
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	20 2	67 9	N	61	60 1	245
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	60 2	39 9	N	35	41 1	239
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	9 2	42 9	N	38	49 1	228
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	2	Y	30	23	1			91
						33	9									
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1591	2	Y	36	24	1			103
						40	9									
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	Y	40	31	1			112
12	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1472	2	41	9	Y	37	33	1			116
01	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	7	1	1294	2	Y	42	23	1			135
						46	9									
02	1537 N	1419	-0-	-118	-0-	1391	2	28	9	Y	25	27	1			133

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042								
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	633	2	Y	9	9	1			50
						10	9									
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1	1	658	2	Y	11	9	1			52
						12	9									
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	Y	14	12	1			54
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	657	2	14	9	Y	13	13	1			54
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	640	2	Y	8	9	1			53
						9	9									
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	10	1			50

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4530 X	3864	-0-	-666	-0-	21	1	3819	2	N	22	78
10	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	24	9	4527	2	N	17	95
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	N	11	106
12	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	19	9	18	9	N	16	122
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4556	2	5123	2	N	29	150
02	4408 X	4165	-0-	-243	-0-	26	1	13	9	N	12	162
						32	9					
						4152	2					
CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091		
09	4680 X	4032	-0-	-648	-0-	22	1	3982	2	N	25	142
10	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	28	9	4374	2	N	32	155
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	7	1	46	9	N	42	172
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	35	9	45	9	N	41	187
01	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	4305	2	4107	2	N	35	204
*02	4205 X	4015	-0-	-190	-0-	21	1	36	9	N	33	215
						39	9					
						3979	2					
CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-
02	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		
09	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	17	1	3125	2	N	39	157
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	43	9	3321	2	N	55	182
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	5	1	83	9	N	75	219
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	61	9	72	9	N	65	242
01	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	3343	2	2614	2	N	52	266
*02	3306 X	2958	-0-	-348	-0-	3510	2	48	9	N	44	90
						13	1					
						57	9					
						2910	2					
ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220		
09	5940 X	5298	-0-	-642	-0-	29	1	5232	2	N	34	149
10	6107 X	5513	-0-	-594	-0-	37	9	5467	2	N	34	159
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	9	1	44	9	N	40	167
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	37	9	40	9	N	36	170
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5689	2	5659	2	N	99	246
02	5481 X	5185	-0-	-296	-0-	29	1	30	9	N	27	246
						109	9					
						5155	2					

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	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	EOM BALANCE	
09	3030 X	2552	-0-	-478	-0-	14 1	2519 2	Y	17	17 1	225
10	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	19 9	2586 2	Y	25	18 1	232
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	4 1	86 9	Y	78	24 1	285
12	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	28 9	41 9	Y	37	200 1	122
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	2641 2	2534 2	Y	25	17 1	130
02	2639 X	2273	-0-	-366	-0-	2630 2	32 9	Y	29	20 1	139

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408			
09	1800 N	920	-0-	-880	-0-	5 1	915 2	N	-0-		91
10	3100 N	3640	-0-	540	540	6 1	3634 2	N	-0-		91
11	3000 N	4362	-0-	1362	1902	4352 2	10 9	N	9	1 8	99
12	3100 N	4005	-0-	905	2807	3982 2	23 9	N	21		120
01	6064 X	3257	-0-	-2807	-0-	16 1	3230 2	N	10		130
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	11 9	14 9	N	13		143

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		121
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		125
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		125
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		125
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		125

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			
09	3542	3542	-0-	-0-	-0-	20 1	3516 2	N	5	5 1	209
10	3614	3614	-0-	-0-	-0-	6 9	3599 2	N	8	5 1	212
11	3616	3616	-0-	-0-	-0-	6 1	18 9	N	16	7 1	221
12	3682	3682	-0-	-0-	-0-	3598 2	22 9	N	20	7 1	234
01	3350	3350	-0-	-0-	-0-	3660 2	17 1	N	25	5 1	254
02	3527	3527	-0-	-0-	-0-	28 9	3501 2	N	24	192 1	86

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		60
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		60
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		60
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		60
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		60
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2		N	-0-		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	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								
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		24253 333		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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		760218														
		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	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								
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
NOBLES		WELL #: 1 T		RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963		TOTAL DEPTH 8641 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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408				
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878				
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608				
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		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

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460		-		9048		
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287		-		8784		
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234		-		8559		
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215		-		8747		
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640		-		9168		
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406		-		8925		
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-					-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3		N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422		-		9155		
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3		N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

NOBLES		WELL #: 6		RRCID ->	181248	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8487 - 8978
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID ->	181249	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8316 - 8854
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID ->	185676	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7914 - 9133
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID ->	185678	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7851 - 9114
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID ->	200896	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8423 - 8602
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID ->	200901	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8484 - 8905
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	3	N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID ->	200902	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8184 - 8570
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-	

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809				
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725				
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8367 - 8953		
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818		
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8462 - 8920		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 8680 - 9170		
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	303 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821						
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 040277	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 1334	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 040278	COMPL. DATE 10/13/1966	TOTAL DEPTH 1360	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118		WELL #:	4	RRCID -> 103449	COMPL. DATE 10/29/1982	TOTAL DEPTH 1552	PERF. 1248	- 1264
09	34 N	-0-	-0-	-34	-0-		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023 - WELL PLUGGED 09/18/23												

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

DONHAM (SAN ANDRES)		25304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		697118														
BEAN, JOE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 062453		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DOVE CREEK (CANYON -B-)		25930 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
OXY USA INC.		630591														
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 037812		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A								
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 282038		COMPL. DATE 11/25/1968		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SIANA OIL & GAS		779259		RRCID -> 078274		COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351								
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 3														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/20/2021																

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC		841313		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440								
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
WINTERBOTHAM "J"												
25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
029272												
WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-	11
10		775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-	11
11		750 #	676	-0-	-74	-0-	676	3		N	-0-	11
12		919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	11
01		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	11
02		696 #	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT	11

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228												
09		270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3		Y	-0-	8
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	8
11		270 #	221	-0-	-49	-0-	221	3		Y	-0-	8
12		279 #	69	-0-	-210	-0-	69	3		Y	-0-	8
01		279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3		Y	-0-	8
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-				Y	NO RPT	8

TWEEDY												
WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109												
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-	-0-
10		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	-0-
11		480 #	355	-0-	-125	-0-	355	3		Y	-0-	-0-
12		496 #	231	-0-	-265	-0-	231	3		Y	-0-	-0-
01		496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		Y	-0-	-0-
02		406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-				Y	NO RPT	-0-

TWEEDY												
WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261												
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-	4
10		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-	4
11		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		Y	-0-	4
12		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-	4
01		93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		Y	-0-	4
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT	4

TWEEDY "A"												
WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064												
09		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	24
10		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-	24
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	354	3		Y	-0-	24
12		403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3		Y	-0-	24
01		403 #	277	-0-	-126	-0-	277	3		Y	-0-	24
02		377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-				Y	NO RPT	24

TWEEDY "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160												
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-	5
10		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	5
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-	5
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-	5
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-	5
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT	5

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-
01		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-
02		3 # NO RPT		-0-	-3	-0-					Y	NO RPT

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102												
09		1470 #	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			Y	-0-
10		1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-
11		1260 #	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			Y	-0-
12		1302 #	982	-0-	-320	-0-	982	3			Y	-0-
01		1271 #	951	-0-	-320	-0-	951	3			Y	-0-
02		1247 # NO RPT		-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254												
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-
11		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-
02		13 # NO RPT		-0-	-13	-0-					Y	NO RPT

FORTUNE ENERGY, INC. 278757												
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879												
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OXY USA INC. 630591												
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 #	789	-0-	-21	-0-	789 3		Y	-0-			26
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			26
11	750 #	736	-0-	-14	-0-	736 3		Y	-0-			26
12	775 #	739	-0-	-36	-0-	739 3		Y	-0-			26
01	775 #	626	-0-	-149	-0-	626 3		Y	-0-			26
02	725 #	531	-0-	-194	-0-	531 3		Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779" WELL #: RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
 WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

09	300 #	261	-0-	-39	-0-	244 2	17 9	N	15			189
10	310 #	261	-0-	-49	-0-	251 2	10 9	N	9			198
11	300 #	260	-0-	-40	-0-	241 2	19 9	N	17	181 1		34
12	279 #	269	-0-	-10	-0-	247 2	22 9	N	20			54
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	243 2	18 9	N	16			70
02	261 #	245	-0-	-16	-0-	228 2	17 9	N	15			85

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
12	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-			-0-
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
*02	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID ->	082112	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6239 - 6545	
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	078088	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6436 - 6461	
WINTERBOTHAM "F"													
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
02	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	
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
02	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	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022													

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	093355	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6485 - 6518	
DUFF, ALICE '1193'													
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3		N	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
TREK RESOURCES, INC.				867578											
DUFF, A. H. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132182	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	6608 - 6659		
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
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			60
10		550 R	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-			60
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	12			72
							13	9							
12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	10			82
							11	9							
01		279 #	194	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	Y	8			90
							9	9							
02		402 R	402	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	7	32	1	65
							8	9							
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		
09	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-			27
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	580	294	3			Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	847	267	3			Y	-0-			27
12	DLQ	G-10	241	-0-	241	1088	241	3			Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	1312	224	3			Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1312					Y	NO RPT			27
TWEEDY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	114958	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5452 - 5794		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
WINTERBOTHAM				WELL #:	5	RRCID ->	138238	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5737 - 5852		
09	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			164
10	DLQ	G-10	89	-0-	89	264	89	3			Y	-0-			164
11	DLQ	G-10	216	-0-	216	480	216	3			Y	-0-			164
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	633	153	3			Y	-0-			164
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	755	122	3			Y	-0-			164
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	755					Y	NO RPT			164
TWEEDY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	151223	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5560 - 5800		
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	75	74	3			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75	75				Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75	75				Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT			4
TWEEDY "A"				WELL #:	12	RRCID ->	153249	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5438 - 5820		
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	62	61	3			Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	63	1	3			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63	63				Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			1

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272														
TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B	DENY	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								
09	692	R	692	-0-	-0-	-0-	645	3	47	9	N	43				122
10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	739	3	45	9	N	41				163
11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	509	3	30	9	N	27				190
12	310	#	240	-0-	-70	-0-	210	3	30	9	N	27				217
01	310	#	229	-0-	-81	-0-	214	3	15	9	N	14				231
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT				231

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 197595		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940								
09	120	#	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
10	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
12	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 116008		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702								
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				-0-
02	290	#	185	-0-	-105	-0-	185	2			N	-0-				-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 227124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838								
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				17
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				17
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				17
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				17
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				17
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				17

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		RRCID -> 118581		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806								
09	2340	#	2270	-0-	-70	-0-	2270	2			N	-0-				52
10	2418	#	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-				52
11	2251	R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-				52
12	2356	#	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-				52
01	2356	#	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-				52
02	2204	#	2065	-0-	-139	-0-	2065	2			N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
 THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					156
10	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					156
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					156
12	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					156
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					156
*02	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
 WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
 WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

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

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)										//CONT.// 25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION	
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 841313							
WILLIAMS, PEARL -B-										WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581	
M	O	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				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
WILLIAMS, PEARL -B-										WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
WILLIAMS, PEARL -B-										WELL #: 3814		RRCID -> 280017		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC										860965							
WINTERBOTHAM 26										WELL #: 2		RRCID -> 203095		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55				
PLUGGED AND ABANDONED										04/09/2024							
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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
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	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			77				
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			77				
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			77				
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			77				
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			77				
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	258 3		N	-0-			77				

OIL AND GAS DIVISION

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN)			25968 500		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: IRION		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852									
JOYCE, MARY			WELL #: 2		RRCID -> 292730			COMPL. DATE 03/16/1974		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5525 - 6338		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	

JOYCE, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 292731			COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	12	

DUDLEY (DEVONIAN)			26318 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC			697118									
COX -C			WELL #: 1A		RRCID -> 099747			COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909		
09	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238 3		Y	-0-	-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-		-0-	256 3		Y	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-		-0-	234 3		Y	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-		-0-	315 3		Y	-0-	-0-	
01	248 N	239	-0-	-9		-0-	239 3		Y	-0-	-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-		-0-	269 3		Y	-0-	-0-	

VAQUERO OPERATING			882776									
PARKER "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 209328			COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644		
09	1084 N	1084	-0-	-0-		-0-	1084 3		N	-0-	-0-	
10	1084 N	1084	-0-	-0-		-0-	1084 3		N	-0-	-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-		-0-	255 3		N	-0-	-0-	
12	744 N	386	-0-	-358		-0-	386 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	108	-0-	-636		-0-	108 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	-0-	-0-	-261		-0-			N	-0-	-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)			26319 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BONFIRE OPERATING LLC			082443									
COX, L. B. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 094721			COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093		
09	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 3		N	-0-	-0-	
10	372 N	184	-0-	-188		-0-	184 3		N	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-		-0-	157 3		N	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-		-0-	143 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	62	-0-	-124		-0-	62 3		N	-0-	-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145		-0-			N	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 098473			COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879		
09	717 N	717	-0-	-0-		-0-	717 3		N	-0-	-0-	
10	1557 N	1557	-0-	-0-		-0-	1557 3		N	-0-	-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-		-0-	1298 3		N	-0-	-0-	
12	1200 N	1200	-0-	-0-		-0-	1200 3		N	-0-	-0-	
01	1333 N	620	-0-	-713		-0-	620 3		N	-0-	-0-	
02	1247 N	-0-	-0-	-1247		-0-			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01		713 N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01		2387 N	1550	-0-	-837	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02		2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01		1457 N	1116	-0-	-341	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10		899 N	486	-0-	-413	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

09		330 N	188	-0-	-142	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-				-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3		N	-0-				-0-

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709				
09	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3		N	-0-				-0-
10	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	3		N	-0-				-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-				-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-				-0-
02	1015 N	716	-0-	-299	-0-	716	3		N	-0-				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9383 - 9995				
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-				-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3		N	-0-				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9292 - 9619				
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3		N	-0-				-0-
10	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3		N	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
02	638 N	459	-0-	-179	-0-	459	3		N	-0-				-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 8820 - 8976				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3		N	-0-				-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9060 - 10923				
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-				-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	212	3		N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERNER RANCH				WELL #: 361	RRCID -> 241470	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860	-	9682	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1493 2	N	-0-				5
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31 1	1548 2	N	-0-				5
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30 1	1545 2	N	-0-				5
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31 1	1572 2	N	-0-				5
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31 1	1543 2	N	-0-				5
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	29 1	1384 2	N	-0-				5

PERNER RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657	-	9140	
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	30 1	299 2	N	-0-				41
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	310 2	N	-0-				41
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1	309 2	N	-0-				41
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	-0-				41
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	31 1	309 2	N	-0-				41
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	29 1	277 2	N	-0-				41

PERNER RANCH				WELL #: 362	RRCID -> 250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248	-	9256	
09		3600 X	3558	-0-	-42	-0-	30 1	3528 2	N	-0-				-0-
10		3720 X	3673	-0-	-47	-0-	31 1	3642 2	N	-0-				-0-
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	30 1	3825 2	N	-0-				-0-
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	31 1	3680 2	N	-0-				-0-
01		3689 X	3653	-0-	-36	-0-	31 1	3622 2	N	-0-				-0-
02		3654 X	3229	-0-	-425	-0-	29 1	3200 2	N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING				882776		COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9530	-	13087	
DUDLEY "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 206220									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARKER "20"				WELL #: 1H	RRCID -> 213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9869	-	14311	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-				-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-				-0-
01		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-				-0-

DUDLEY "26"				WELL #: 2 H	RRCID -> 215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10867	-	12683	
09		540 N	53	-0-	-487	-0-	53 3		N	-0-				-0-
10		558 N	53	-0-	-505	-0-	53 3		N	-0-				-0-
11		540 N	103	-0-	-437	-0-	103 3		N	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)		26319 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 191448		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6472 - 9798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	348 N	243	-0-	-105	-0-	243	3		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
SUGG, ELA C. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 067183		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7998		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	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7514 - 8028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7717 - 8018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		Y	-0-			-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855												
ROCKER B-3				WELL #: 1	RRCID -> 150654	COMPL. DATE 04/02/1983	TOTAL DEPTH 8046	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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKER B-3				WELL #: 2	RRCID -> 150655	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732												
ROCKER B				WELL #: 1	RRCID -> 183495	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7848 - 8043								
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2748 3	4 9	N	4							39
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2449 3	12 9	N	11							50
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651 3	3 9	N	3							53
12	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2368 3	4 9	N	4							57
01	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2288 3	2 9	N	2							59
02	2233 N	2107	-0-	-126	-0-	2097 3	10 9	N	9							68

SIANA OIL & GAS SUGG				779259												
SUGG				WELL #: 1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE 11/09/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. N/A								
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
02	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								
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC				870372												
SUGG A				WELL #: 2	RRCID -> 070251	COMPL. DATE 02/24/1977	TOTAL DEPTH 8252	PERF. N/A								
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	557 2	35 4	N	14	14	1					1
						15 9										
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	733 2	39 4	N	13	14	1					-0-
						14 9										
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695 2	22 4	N	15	14	1					1
						17 9										
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	718 2	27 4	N	14	14	1					1
						15 9										
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	739 2	69 4	N	15	15	1					1
						17 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: IRION				
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		//CONT.// 870372												
COX "44"		WELL #: 1		RRCID -> 075556		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	223	2	14	4	N	54	55	1	2
						59	9							
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	293	2	16	4	N	58	58	1	2
						64	9							
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	278	2	9	4	N	55	55	1	2
						61	9							
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	287	2	11	4	N	59	58	1	3
						65	9							
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	296	2	28	4	N	58	59	1	2
						64	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SUGG A		WELL #: 4		RRCID -> 164758		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7498 - 7917				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SUGG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205142		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7709 - 7963				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
02	14B DENY	NO RPT	-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				
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	290 N	123	-0-	-167	-0-	123	2			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005				CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037114		COMPL. DATE 08/23/1965		TOTAL DEPTH 7209		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	96	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			41
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-			41
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			41
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			41
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	176	3			Y	-0-			41
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	132	3			Y	-0-			41

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				18
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-				18
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				18
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-				Y	-0-				18

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855							
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		Y	-0-				106
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-				106
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-				106
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-				106
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	129	3		Y	-0-				106
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	122	3		Y	-0-				106

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812							
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	390	177	3		Y	-0-	27	1		36
10	819	N	429	-0-	-390	-0-	429	3		Y	-0-				36
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-				36
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-				36
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	374	3		Y	-0-				36
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-	448	3		Y	-0-				36

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811							
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1518	3	1	9	Y	1			17
10	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	414	3	1	9	Y	1			18
11	1680	N	38	-0-	-1642	-0-	38	3		Y	-0-				18
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		Y	-0-				18
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	1724	3		Y	-0-				18
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-	1436	3		Y	-0-				18

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750							
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				51
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				51
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				51
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				51
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	200	3		N	-0-				51
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-	181	3		N	-0-				51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883							
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3		Y	-0-				67
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-				67
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3		Y	-0-				67
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-				67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	167	3		Y	-0-				67
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-	151	3		Y	-0-				67

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				18

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		17
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		Y	-0-		17
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		Y	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		17
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-		8 3		Y	1		18

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-	61 1	50
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		Y	-0-		50
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-		50
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		50
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		50

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 037687		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A				
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2		Y	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2		Y	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 2		Y	-0-		-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		Y	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		Y	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 2		Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 210017		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358				
09	780 N	660	-0-	-120	-0-		660 2		Y	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2		Y	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 2		Y	-0-		-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-		670 2		Y	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		Y	-0-		-0-
02	667 N	608	-0-	-59	-0-		608 2		Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #: 3		RRCID -> 228105		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336				
09	780 N	660	-0-	-120	-0-		660 2		N	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2		N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 2		N	-0-		-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-		670 2		N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-		-0-
02	667 N	608	-0-	-59	-0-		608 2		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 030762		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031191		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A			
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A			
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760				
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					71
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3					74
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					77
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7					84
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6					90
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					96

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	Y	-0-		47
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		47
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		47
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		47
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		47
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2	Y	-0-		47

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		21
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		21
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		21
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		21
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		21
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		21

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6323 - 6369	
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		
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6306 - 6330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	47
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	47
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	47
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	47
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	47
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	47

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2			Y	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178				
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	145 N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474				
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332								
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					118
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					118
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					118
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					118
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404								
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	638 N	496	-0-	-142	-0-	496	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414		
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		69
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		69
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		69
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2	N	-0-		69
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2	N	-0-		69
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	316 2	N	-0-		69

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		137
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		137
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		137
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		137
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		137
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		137

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342		
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 2	N	-0-		-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 2	N	-0-		-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		83
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		83
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		83
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		83
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		83
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		83

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 2	N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6689 - 6726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-				185
10	806 N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-	168	1		17
11	660 N	227	-0-	-433	-0-	227	2			N	-0-				17
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				17
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				17
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				17

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6209 - 6215					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6386 - 6485					
KEENEY 80		WELL #: 2													
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				78
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				78
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				78
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				78
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				78
02	145 N	14	-0-	-131	-0-	14	3			N	-0-				78

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6402 - 6416					
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				33
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-				33
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				33
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				33
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				33
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-				33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A					
WHITTEN		WELL #: 1													
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				66
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				66
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				66

MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A					
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
WHITTEN "C"		WELL #:		1 L	RRCID ->	149657	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6408 - 6428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	3		N	-0-		-0-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	152510	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6280 - 6300
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-

WHITTEN "33"		WELL #:		1	RRCID ->	157250	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6121 - 6157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TXP, INCORPORATED		875395			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #:		1	RRCID ->	036619	COMPL. DATE	07/07/1965	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	N/A
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6 9	N	5		209
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13 9	N	12		221
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	529	2	11 9	N	10		231
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6 9	N	5		236
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3 9	N	3		239
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3 9	N	3		242

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	040067	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	N/A
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	454	-0-	-786	-0-	454	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2		N	-0-		-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1067	-0-	-93	-0-	1067	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036		
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			-0-
11		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3			-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			-0-
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	512 3			-0-
WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			-0-
11		1140 N	880	-0-	-260	-0-	880 3			-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3			-0-
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			-0-
WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996		
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			-0-
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	295 3			-0-
WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532		
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2610 X	1479	-0-	-1131	-0-	1479 3		N	-0-			172
10	2976 X	1118	-0-	-1858	-0-	1118 3		N	-0-			172
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-			172
12	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2700 3		N	-0-			172
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	1389 3		N	-0-			172
02	2871 N	-0-	-0-	-2871	-0-	1102 3		N	-0-			172

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327				
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328 3		N	-0-			30
10	527 N	154	-0-	-373	-0-	154 3		N	-0-			30
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			30
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			30
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	446 3		N	-0-			30
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-	327 3		N	-0-			30

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A				
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-			19
10	651 N	76	-0-	-575	-0-	76 3		Y	-0-			19
11	690 N	528	-0-	-162	-0-	528 3		Y	-0-			19
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	710 3		Y	-0-			19
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	712 3		Y	-0-			19
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	395 3		Y	-0-			19

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865												
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	083975	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6203 - 6401			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-	
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-	
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-				-0-	
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				-0-	

OXY USA INC.				630591												
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6275 - 6340			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		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			
09		330 N	131	-0-	-199	-0-	131	2		N	-0-				-0-	
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-	
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-	
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-	
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-	
02		319 N	178	-0-	-141	-0-	178	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			
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				-0-	
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-	
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-				-0-	
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-	
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				-0-	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-	

ROYSTER				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6355 - 6396			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

ROYSTER, GETTY				WELL #:	2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6423 - 6440			
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1843	-0-	-1157	1317	1843	3			N	-0-			85
10	2688 N	1371	-0-	-1317	-0-	1371	3			N	-0-			85
11	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	1298	3			N	-0-			85
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			85
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			85
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			85
TXP, INCORPORATED				875395					CNTY: SCHLEICHER					
SCHRANK, CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			53
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			53
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			53
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			53
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			53
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			53
WHITTEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046425	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A			
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1			70
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4			74
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2			76
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2			78
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3			81
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1114	2	62	9	N	56			137
WHITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	099893	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6140 -	6160		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6341 -	6373		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELDORADO, N. (CANYON B)				28280 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
COPPERTOP				177301										
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #:		1029	RRCID ->	099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 5913 -	5931		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
GTG OPERATING, LLC 337080															
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558															
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

09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			125
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	3	N	-0-			125
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	3	N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547															
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			10
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	175	1	103	3	N	-0-			10
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	N	-0-			10
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	98	1	340	3	N	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAYJAC I, LLC 536431															
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457															
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880															
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A															
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11		330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
10		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-			-0-
11		420 N	98	-0-	-322	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		403 N	51	-0-	-352	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01		403 N	100	-0-	-303	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
INCLINE ENERGY 423656															
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7366 -	7461
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
09		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3		Y	-0-		10
10		279 N	6	-0-	-273	-0-	6 3		Y	-0-		10
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		10
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280 3		Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	547	267 3		Y	-0-		10

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7528 -	7595
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7596 -	7694
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7648 -	7828
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
10	527	N	112	-0-	-415	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	500 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	502	-0-	502	1002	502 3		Y	-0-		-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7660 -	7747
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795 3		Y	-0-		1
10	837	N	594	-0-	-243	-0-	594 3		Y	-0-		1
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	1473 3		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	917	-0-	917	2390	917 3		Y	-0-		1

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7604 -	7653
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-		1

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6372 -	6840
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
09	90		90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	513 N		513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11	567 N		567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
12	372 N		372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
01	390 N		390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187				
09	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	131 N		131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	118 N		118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
09	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	82 N		82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
12	127 N		127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			107
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-			107
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-			107
12	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2	N	-0-			107
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2	N	-0-			107
02	1392	N	1266	-0-	-126	-0-	1266 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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			52
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354 3	N	-0-			52
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178 3	N	-0-			52
12	651	N	159	-0-	-492	-0-	159 3	N	-0-			52
01	341	N	92	-0-	-249	-0-	92 3	N	-0-			52
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			52
FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		100445										
MIERS		WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390			
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431 2	N	-0-			-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-		N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259			
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	61 1	413 3	N	-0-		-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	60 1	399 3	N	-0-		-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	67 1	427 3	N	-0-		-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	89 1	677 3	N	-0-		-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	64 1	568 3	N	-0-		-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87 1	610 3	N	-0-		-0-
PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750			
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	19 1	190 3	Y	-0-		-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	27 1	117 3	Y	-0-		-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	58 1	155 3	Y	-0-		-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51 1	138 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	-0-	46 1	152 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	199	-0-	199	-0-	22 1	177 3	Y	-0-		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

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
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1			6 3	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-			2 1			11 3	N	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				4
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				4
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-			14 1			101 3	N	-0-			5
									1 9								
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-			19 1			134 3	N	-0-			5

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

09		14 N	12	-0-	-2	-0-			1 1			11 3	Y	-0-			-0-
10		13 N	4	-0-	-9	-0-			1 1			3 3	Y	-0-			-0-
11		13 N	5	-0-	-8	-0-			1 1			4 3	Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-			1 1			3 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-			1 3			1 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-			2 1			15 3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

09		120 N	107	-0-	-13	-0-			9 1			98 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-			7 1			92 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-			10 1			98 3	Y	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-			13 1			96 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	110	-0-	110	-0-			11 1			99 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	100	-0-	100	-0-			6 1			94 3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

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

FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.//	30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310									
FIELDS 16			WELL #:	14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS 20			WELL #:	10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4464 - 4588	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS 53			WELL #:	15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3880 - 5904	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS 55			WELL #:	7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4712 - 5950	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY			WELL #:	88	RRCID ->	195925	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3692 - 6004	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMSON			WELL #:	11	RRCID ->	208116	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4698 - 5338	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY			WELL #:	118	RRCID ->	211182	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3756 - 6008	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MITTEL			WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

HICKS 57			WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16 1	160 3	N			-0-	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	26 1	114 3	N			-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	39 1	104 3	N			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26 1	71 3	N			-0-	
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	26 1	87 3	N			-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 3	N			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"			WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N			-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N			-0-	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	N			-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	8 1	94 3	N			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	N			-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	8 1	98 3	N			-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N			-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER A			WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

WILSON, DUKE 171			WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	15			84
						17 9						
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-			84
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	N	-0-			84
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	30			114
						33 9						
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	55 3	N	11			125
						12 9						
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	6			131
						7 9						

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC HOLLENBECK		//CONT.// //CONT.//	30424 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464													
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284													
09	420 N	14	-0-	-406	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-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-
02	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													
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3		N	-0-			116
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3		N	-0-			116
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3		N	-0-			116
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3		N	-0-			116
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5 1	64 3		N	-0-			116
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3		N	-0-			116

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061													
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748													
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 3		N	-0-			5
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	20 1	182 3		N	-0-			5
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24 1	174 3		N	-0-			5
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 1	186 3		N	-0-			5
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	22 1	171 3		N	-0-			5
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19 1	160 3		N	-0-			5

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-	127
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-	127
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	127
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	127
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-	127
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	127

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 279819		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951				
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-	9
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-	9
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-	9
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-	9
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-	9
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-	-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	17	1	187	3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639				
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	280445	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 3233 - 5563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	881	-0-	-19	-0-	101 1	780 3	N	-0-		46
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	94 1	797 3	N	-0-		46
11		900 N	840	-0-	-60	-0-	119 1	721 3	N	-0-		46
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	77 1	812 3	N	-0-		46
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	86 1	783 3	N	-0-		46
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	81 1	727 3	N	-0-		46

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280446	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 3592 - 4513	
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3			N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
THOMSON ESTATE		781880										
MERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A	
09	570 N	75	-0-	-495	-0-	75 2			N	-0-		-0-
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 2			N	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		-0-
02	0 W	608	-0-	608	608	608 2			N	-0-		-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	0 W	337	-0-	337	337	337	2		N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
 FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	150 N	105	-0-	-45		-0-	105	2	Y	-0-			74	
10	155 N	-0-	-0-	-155		-0-			Y	-0-			74	
11	150 N	93	-0-	-57		-0-	93	2	Y	-0-			74	
12	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-			74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			74	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			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		
09	14B2 EXT	499	-0-	499	1481	477	2	22	9	Y	20	22	1	11
10	14B2 EXT	494	-0-	494	1975	474	2	20	9	Y	18	12	1	17
11	2419	444	-0-	-1975	-0-	416	2	28	9	Y	25	26	1	16
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	Y	24	34	1	6
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	253	2	21	9	Y	19	13	1	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412										
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #:		8	RRCID ->	155110	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	3902 - 4128		
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-			114
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-	94	1	20
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			20
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			20
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-			20
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			20

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)			32080 200		ASSOCIATED			EXEMPT			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-	78
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	78
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	78
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	78

TREADWELL TRUST -19-			WELL #: 2		RRCID -> 293801			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TREADWELL TRUST -19-			WELL #: 1		RRCID -> 293803			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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	
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	597	1	316	2	N	-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	758	1	296	2	N	-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	674	1	251	2	N	-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	535	1	474	2	N	-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	566	1	420	2	N	-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	448	1	374	2	N	-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	
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
02		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	
09		336 R	336	-0-	-0-	-0-	219	1	117	2	N	-0-
10		307 R	307	-0-	-0-	-0-	221	1	86	2	N	-0-
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	217	1	81	2	N	-0-
12		264 R	264	-0-	-0-	-0-	140	1	124	2	N	-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	86	1	64	2	N	-0-
02		145 #	123	-0-	-22	-0-	67	1	56	2	N	-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	399	-0-	-111	-0-	399 2		N	-0-		97
10		527 N	340	-0-	-187	-0-	340 2		N	-0-		97
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		97
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		97
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		97
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		97

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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

WALSH & WATTS, INC.		895060		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
KING RANCH		WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A				
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2373 2	59 9	N	54		85
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2029 2	40 9	N	36		121
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2473 2	74 9	N	67	164 1	24
12		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2468 2	53 9	N	48		72
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2430 2	52 9	N	47		119
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 2	3 9	N	3		122

FRADEAN (FUSSELMAN)		32449 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
KING RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 018903		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCO (BEND)		32555 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		WELL #: I 15 U		RRCID -> 145035		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135				
09		210 #	139	-0-	-71	-0-	137 3	2 9	Y	2	1 1	2
10		247 R	247	-0-	-0-	-0-	245 3	2 9	Y	2	3 1	1
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	204 3	11 9	Y	10	5 1	6
12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	229 3	6 9	Y	5	7 1	4
01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	211 3	9 9	Y	8	6 1	6
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	261 3	26 9	Y	24	18 1	12

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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									
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	254	2	1	9	N	1		1	1	-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	261	2	1	9	N	1		1	1	-0-
12	186	N	29	-0-	-157	B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	328	2	1	9	N	1		1	1	-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	270	2	1	9	N	1		1	1	-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354									
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	345	2	1	9	N	1		1	1	-0-
11	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	279	N	12	-0-	-267	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	475	2	1	9	N	1		1	1	-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1	9	N	1		1	1	-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152									
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	111	2	7	9	N	6		6	8	92
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	19	2	13	9	N	12		12	8	92
11	120	N	8	-0-	-112	B	-0-	4	2	4	9	N	4		4	8	92
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	24		24	8	92
01	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	1	2	4	9	N	4		4	8	92
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	53	2	9	9	N	8		8	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			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-		2
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	334 2	1 9	N	1	1 1	2
11	840 N	383	-0-	-457 B	-0-	382 2	1 9	N	1	1 1	2
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-		2
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	529 2	1 9	N	1	1 1	2
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	373 2	1 9	N	1	1 1	2

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4934 - 5016	
09	1410 X	915	-0-	-495 B	-0-	915 2		N	-0-		39
10	1023 X	663	-0-	-360 B	-0-	661 2	2 9	N	2	2 1	39
11	1410 X	1050	-0-	-360 B	-0-	1048 2	2 9	N	2	2 1	39
12	1457 X	1211	-0-	-246 B	-0-	1211 2		N	-0-		39
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	819 2	2 9	N	2	2 1	39
02	1015 N	366	-0-	-649 B	-0-	365 2	1 9	N	1	1 1	39

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5220 - 6124	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5460 - 6214	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5947 - 6377	
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	462 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	598 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	427 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	580 N	450	-0-	-130 B	-0-	449 2	1 9	N	1	1 1	-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342	
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122	
09	570 X	119	-0-	-451 B	-0-	119 2		N	-0-		119
10	558 X	135	-0-	-423 B	-0-	135 2		N	-0-		119
11	420 X	188	-0-	-232 B	-0-	188 2		N	-0-		119
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		119
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		119
02	174 N	58	-0-	-116 B	-0-	58 2		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	892 2		2 9	Y	2	2 1		-0-
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	918 2		2 9	Y	2	2 1		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
01	310 N	8	-0-	-302 B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
02	290 N	135	-0-	-155 B	-0-	135 2			Y	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #:		9	RRCID ->	176613	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5620 -	6750
09	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 2			N	-0-			-0-
10	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	510 2		1 9	N	1	1 1		-0-
11	570 N	183	-0-	-387 B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2			N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	596 2		1 9	N	1	1 1		-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	322 2		1 9	N	1	1 1		-0-

GEASLIN NE 186		WELL #:		8	RRCID ->	177012	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5314 -	6320
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2			N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 2			N	-0-			-0-

GEASLIN SW 204		WELL #:		13	RRCID ->	179544	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	5842 -	6592
09	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 2			N	-0-			33
10	372 N	1	-0-	-371 B	-0-	1 2			N	-0-			33
11	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	414 2		1 9	N	1	1 1		33
12	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2			N	-0-			33
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	408 2		2 9	N	2	1 1	1 8	33
02	406 N	385	-0-	-21 B	-0-	384 2		1 9	N	1	1 1		33

GEASLIN NE 197		WELL #:		14	RRCID ->	179577	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	4506 -	5320
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	439 2		1 9	N	1	1 1		-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	506 2		1 9	N	1	1 1		-0-

GEASLIN SE 205		WELL #:		11	RRCID ->	179873	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	5844 -	6654
09	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34 2			N	-0-			2
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			2
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-			2
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			2

GEASLIN NW 206		WELL #:		17	RRCID ->	183980	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5487 -	6660
09	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167 2			N	-0-			122
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	498 2		1 9	N	1	1 1		122
11	480 N	404	-0-	-76 B	-0-	402 2		2 9	N	2	1 1	1 8	122
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-			122
01	496 N	363	-0-	-133 B	-0-	362 2		1 9	N	1	1 1		122
02	377 N	274	-0-	-103 B	-0-	273 2		1 9	N	1	1 1		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	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1620 X	20	-0-	-1600 B	-0-	20	2				2
10	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					3 8	2
11	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	3704	2	9 9		8 1	2
12	1674 X	25	-0-	-1649 B	-0-	25	2			-0-	2
01	1674 X	1198	-0-	-476 B	-0-	1196	2	2 9		2 1	2
02	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2717	2	13 9		12 8 1	2

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030	
09	1680 X	124	-0-	-1556 B	-0-	124	2				15
10	1736 X	921	-0-	-815 B	-0-	919	2	2 9		2 1	15
11	1680 X	434	-0-	-1246 B	-0-	433	2	1 9		1 1	15
12	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	4701	2	6 9		5 8	15
01	1967 X	1967	-0-	-0- B	-0-	1963	2	4 9		4 1	15
02	1389 X	1389	-0-	-0- B	-0-	1385	2	4 9		4 1	15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470	
09	762 X	762	-0-	-0- B	-0-	762	2				-0-
10	761 X	761	-0-	-0- B	-0-	759	2	2 9		2 1	-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-						-0-
12	843 X	843	-0-	-0- B	-0-	843	2				-0-
01	775 N	574	-0-	-201 B	-0-	573	2	1 9		1 1	-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	449	2	1 9		1 1	-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5434 - 5454	
09	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-						-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-						-0-
11	481 X	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1 9		1 1	-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2				-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	996	2	2 9		2 1	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1140	2	3 9		3 1	-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5824 - 6580	
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2				15
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2				15
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2				15
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						15
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2				15
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2				15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5444 - 5790	
09	1410 X	590	-0-	-820 B	-0-	590	2				10
10	840 X	840	-0-	-0- B	-0-	838	2	2 9		2 1	10
11	1410 X	1101	-0-	-309 B	-0-	1099	2	2 9		2 1	10
12	1457 X	1265	-0-	-192 B	-0-	1265	2				10
01	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	834	2	2 9		2 1	10
02	1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	619	2	2 9		2 1	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 3850 - 3870	
09	450 N	320	-0-	-130 B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	403 N	169	-0-	-234 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	525 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	558 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	493 N	313	-0-	-180 B	-0-	312 2	1 9	N	1	1 1	-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6250	
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	4 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5966 - 5976	
09	900 X	452	-0-	-448 B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10	496 X	459	-0-	-37 B	-0-	458 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	900 X	693	-0-	-207 B	-0-	691 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	930 X	682	-0-	-248 B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	412 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	667 N	531	-0-	-136 B	-0-	530 2	1 9	N	1	1 1	-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 4918 - 6160	
09	780 X	593	-0-	-187 B	-0-	593 2		N	-0-		2
10	629 X	629	-0-	-0- B	-0-	628 2	1 9	N	1	1 1	2
11	780 X	715	-0-	-65 B	-0-	713 2	2 9	N	2	2 1	2
12	866 X	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-		2
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	693 2	1 9	N	1	1 1	2
02	696 N	482	-0-	-214 B	-0-	481 2	1 9	N	1	1 1	2

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4042 - 6184	
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-		-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1336 2	6 9	N	5	3 1	2 8
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6262 - 6400	
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	1	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 6470	
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	
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	311 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	321 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	323 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	311 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	319 N	173	-0-	-146 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5600 - 6480	
09	1020 X	484	-0-	-536 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
10	680 X	680	-0-	-0- B	-0-	678 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	1020 X	389	-0-	-631 B	-0-	388 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	761 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	634 2	2 9	N	2	2 1	-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5792 - 6716	
09	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1536 2	3 9	N	3	3 1	-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1696 2	4 9	N	4	4 1	-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1249 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	957 N	726	-0-	-231 B	-0-	724 2	2 9	N	2	2 1	-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 5760 - 5984	
09	930 X	481	-0-	-449 B	-0-	481 2		N	-0-		2
10	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2053 2	6 9	N	5	5 1	2
11	1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-	1732 2	4 9	N	4	4 1	2
12	1636 X	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		N	-0-		2
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1145 2	2 9	N	2	2 1	2
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	957 2	8 9	N	7	3 1	4 8 2

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5800 - 6442	
09	930 X	3	-0-	-927 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	806 X	397	-0-	-409 B	-0-	396 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	930 X	843	-0-	-87 B	-0-	841 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	867 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	927 2	3 9	N	3	3 1	-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5390	
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	232 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	360 N	232	-0-	-128 B	-0-	231 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	217 N	14	-0-	-203 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	303 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	232 N	166	-0-	-66 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5260 - 6020	
09	270 N	106	-0-	-164 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	249	-0-	-141 B	-0-	248 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	458 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 2	1 9	N	1	1 1	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	262 2		1 9	N	1	1 1				-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	260 2		1 9	N	1	1 1				-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	299 2		1 9	N	1	1 1				-0-
02	261	N	223	-0-	-38 B	-0-	222 2		1 9	N	1	1 1				-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970						
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1013 2		2 9	N	2	2 1				-0-
11	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	714 2		2 9	N	2	2 1				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-					-0-
02	696	N	460	-0-	-236 B	-0-	459 2		1 9	N	1	1 1				-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760						
09	240	N	56	-0-	-184 B	-0-	56 2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2907 2		9 9	N	8	7 1		1 8		-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	19 2		6 9	N	5	5 8				-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1253 2		3 9	N	3	3 1				-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	470 2		1 9	N	1	1 1				-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416						
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	719 2		2 9	N	2	2 1				-0-
11	780	N	613	-0-	-167 B	-0-	612 2		1 9	N	1	1 1				-0-
12	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	678 2		1 9	N	1	1 1				-0-
02	580	N	236	-0-	-344 B	-0-	235 2		1 9	N	1	1 1				-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086						
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7 2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27 B	-0-	118 2			N	-0-					-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450						
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	2	2 8				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	4 8				-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440						
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	44 2		1 9	N	1	1 8				-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3	3	8			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2	2	8			-0-	
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	15	2	6	9	5	5	8		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186							
09	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	408	2	1	9	1	1	1		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	415	2	1	9	1	1	1		-0-	
02	406	N	298	-0-	-108	B	-0-	297	2	1	9	1	1	1		-0-	

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680							
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-					-0-	
10	15	N	14	-0-	-1	B	-0-	14	2	N	-0-					-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-					-0-	
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-					-0-	
01	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-					-0-	
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-					-0-	

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023																	

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936							
09	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1319	2	2	9	2	2	8		2	
10	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	858	2	2	9	2	2	1		2	
11	1350	X	632	-0-	-718	B	-0-	631	2	1	9	1	1	1		2	
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	B	-0-			N	-0-					2	
01	1395	X	658	-0-	-737	B	-0-	657	2	1	9	1	1	1		2	
02	1276	X	1201	-0-	-75	B	-0-	1193	2	8	9	7	3	1	4	8	2

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970							
09	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-					-0-	
10	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-					-0-	
11	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	89	2	N	-0-					-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-					-0-	
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-					-0-	
02	87	N	35	-0-	-52	B	-0-	35	2	N	-0-					-0-	

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910							
09	1650	X	1725	-0-	75	B	-5507	1725	2	N	-0-					32	
10	1705	X	21	-0-	-1684	B	-5507	19	2	2	9	2	2	8		32	
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	B	-5507			N	-0-					32	
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-5507			N	-0-					32	
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-5507			N	1	1	8			32	
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	B	-5507			N	-0-					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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	863 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	836 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	648 2	2 9	N	2	2 1	-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780	
09	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2064 2	6 9	N	5	5 1	-0-
11	1958 X	1958	-0-	-0- B	-0-	1952 2	6 9	N	5	4 1	1 8
12	1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1556	-0-	-273 B	-0-	1553 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1711 X	1341	-0-	-370 B	-0-	1337 2	4 9	N	4	4 1	-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110	
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2566 2	7 9	N	6	6 1	-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1822 2	4 9	N	4	4 1	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	862 2	3 9	N	3	2 1	1 8
02	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	817 2	2 9	N	2	2 1	-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990	
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	284 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	291 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	174 N	141	-0-	-33 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000	
09	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 2		N	-0-		2
10	2008 X	2008	-0-	-0- B	-0-	2002 2	6 9	N	5	5 1	2
11	1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	1923 2	4 9	N	4	4 1	2
12	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 2		N	-0-		2
01	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	1900 2	4 9	N	4	4 1	2
02	1372 X	1372	-0-	-0- B	-0-	1368 2	4 9	N	4	4 1	2

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270	
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2		N	-0-		-0-
10	682 N	450	-0-	-232 B	-0-	449 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1041 2	3 9	N	3	2 1	1 8
12	899 N	3	-0-	-896 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1143 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	986 N	327	-0-	-659 B	-0-	321 2	6 9	N	5	1 1	4 8

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520	
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2		N	-0-		2
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2		N	-0-		2
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		2
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		2
01	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-		2
02	145 N	65	-0-	-80 B	-0-	65 2		N	-0-		2

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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2					2
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2					2
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2					2
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	21	2	6	9	N	5	2
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-							2
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-							2

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864		
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2					-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1145	2	3	9	N	3	-0-
12	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	960	2	6	9	N	5	-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	569	2	1	9	N	1	-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-							-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588		
09	480 N	91	-0-	-389 B	-0-	91	2					3
10	496 N	25	-0-	-471 B	-0-	25	2					3
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2					3
12	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2					3
01	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2					3
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2					3

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254		
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2					-0-
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	262	2	1	9	N	1	-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1	-0-
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2					-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276	2	1	9	N	1	-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327	2	1	9	N	1	-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5830 - 5870		
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2					28
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2					28
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2					28
12	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2					28
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-						1	28
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-							28

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5528 - 6374		
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2					-0-
10	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	456	2	1	9	N	1	-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	587	2	1	9	N	1	-0-
12	651 N	4	-0-	-647 B	-0-	4	2					-0-
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	915	2	2	9	N	2	-0-
02	580 N	439	-0-	-141 B	-0-	438	2	1	9	N	1	-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 5814 - 6649		
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2					-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	339	2	1	9	N	1	-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327	2	1	9	N	1	-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2					-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	309	2	1	9	N	1	-0-
02	290 N	222	-0-	-68 B	-0-	221	2	1	9	N	1	-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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	3	3 8	-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661			
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		17
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		17
11	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1526	2	N	3	3 1	17
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2	N	-0-		17
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	1	1 1	17
02	870 N	539	-0-	-331 B	-0-	538	2	N	1	1 1	17

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660			
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	1	1 1	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354			
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	-0-		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1093	2	N	2	2 1	-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1159	2	N	3	3 1	-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	968	2	N	2	2 1	-0-
02	1131 N	795	-0-	-336 B	-0-	793	2	N	2	2 1	-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720			
09	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	1	1 1	-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194			
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	1	1 1	-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	1	1 1	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346			
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	1	1 1	-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	1	1 1	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	1	1 1	-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	1	1 1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		116 N	65	-0-	-51 B	-0-	65 2		N	-0-		-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	315 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	244 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

09		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-		48
10		1457 N	6	-0-	-1451 B	-0-	6 2		N	-0-		48
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		48
12		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2		N	-0-		48
01		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1001 2	3 9	N	3	2 1 1 8	48
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	726 2	2 9	N	2	2 1	48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

09		90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20 2		N	-0-		94
10		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2		N	-0-		94
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-		94
12		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-		94
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-		94
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2		N	-0-		94

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2023

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

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	1	1 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-		-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	528 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	474 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
01		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	425 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		319 N	247	-0-	-72 B	-0-	246 2	1 9	N	1	1 1	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-		17
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1469 2	6 9	N	5	3 1	17
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000 2	2 9	N	2	2 1	17
12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-		17
01	713 N	375	-0-	-338 B	-0-	373 2	2 9	N	2	1 1	17
02	667 N	652	-0-	-15 B	-0-	650 2	2 9	N	2	2 1	17

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074	
09	7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	7086 2		N	-0-		-0-
10	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3553 2	9 9	N	8	8 1	-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12	223 X	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
01	124 X	71	-0-	-53 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02	375 X	375	-0-	-0- B	-0-	374 2	1 9	N	1	1 1	-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4106 - 4530	
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
01	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	116 N	66	-0-	-50 B	-0-	66 2		N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5226 - 6070	
09	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2		N	-0-		2
10	2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	2033 2	9 9	N	8	5 1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	-0-	3 8	2
12	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2259 2	6 9	N	5	5 8	2
01	2046 N	1583	-0-	-463 B	-0-	1580 2	3 9	N	3	3 1	2
02	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1194 2	3 9	N	3	3 1	2

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012	
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-		28
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-		28
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		28
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0- 2		N	-0-		28
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		28
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 2		N	-0-		28

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	2	2 8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688	
09	1230 N	603	-0-	-627 B	-0-	603 2		N	-0-		126
10	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1592 2	4 9	N	4	4 1	126
11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1032 2	2 9	N	2	2 1	126
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	-0- 2		N	-0-		126
01	1488 N	919	-0-	-569 B	-0-	917 2	2 9	N	2	2 1	126
02	986 N	765	-0-	-221 B	-0-	763 2	2 9	N	2	2 1	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1399	2	3	9 N	3	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1398	2	3	9 N	3	-0-
12	1302 N	13	-0-	-1289 B	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1413	2	3	9 N	3	-0-
02	1363 N	1039	-0-	-324 B	-0-	1036	2	3	9 N	3	-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-	-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1138	2	3	9 N	3	-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	845	2	2	9 N	2	-0-
12	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-	-0-
01	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	498	2	1	9 N	1	-0-
02	754 N	284	-0-	-470 B	-0-	283	2	1	9 N	1	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056	
09	150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2		N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
02	145 N	47	-0-	-98 B	-0-	47	2		N	-0-	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086	
09	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2		N	-0-	64
10	403 N	83	-0-	-320 B	-0-	83	2		N	-0-	64
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	322	2	1	9 N	1	64
12	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2		N	-0-	64
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	272	2	1	9 N	1	64
02	319 N	178	-0-	-141 B	-0-	178	2		N	-0-	64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850	
09	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2		N	-0-	-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1521	2	3	9 N	3	-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1498	2	3	9 N	3	-0-
12	1426 N	800	-0-	-626 B	-0-	800	2		N	-0-	-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1923	2	4	9 N	4	-0-
02	1450 N	1073	-0-	-377 B	-0-	1070	2	3	9 N	3	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6808	
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-	2
10	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	560	2	1	9 N	1	2
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	467	2	1	9 N	1	2
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-	2
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9 N	2	2
02	464 N	152	-0-	-312 B	-0-	152	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-		2
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		2
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		2
01	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 2		N	-0-		2
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		2

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5878 - 6310	
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1680	-0-	-25 B	-0-	1676 2	4 9	N	4	4 1	-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1580 2	4 9	N	4	4 1	-0-
12	1581 N	1497	-0-	-84 B	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	1597 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1595 2	4 9	N	4	4 1	-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 3439 - 6450	
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6210 - 6640	
09	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2		N	-0-		82
10	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2272 2	6 9	N	5	5 1	82
11	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2089 2	7 9	N	6	5 1	82
12	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 2		N	-0-	1 8	82
01	2046 N	1802	-0-	-244 B	-0-	1798 2	4 9	N	4	4 1	82
02	1914 N	1788	-0-	-126 B	-0-	1782 2	6 9	N	5	5 1	82

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3568 - 4382	
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		N	-0-		-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	857 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 8	-0-
12	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 5798 - 6896	
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	644	-0-	-565 B	-0-	643 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	802 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	1333 N	996	-0-	-337 B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1370 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	783 N	627	-0-	-156 B	-0-	620 2	7 9	N	6	2 1	4 8

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6060 - 6725	
09	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1221 2	3 9	N	3	3 1	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1922 2	4 9	N	4	4 1	-0-
12	1643 N	1555	-0-	-88 B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2010 2	4 9	N	4	4 1	-0-
02	1537 N	1125	-0-	-412 B	-0-	1122 2	3 9	N	3	3 1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SW "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	500 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1554 2	4 9	N	4	4 1		-0-
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1194 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1184 2	8 9	N	7	3 1	4 8	-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420			
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	116 N	63	-0-	-53 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784			
09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	972 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	702 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	598 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	525 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	234 2	1 9	N	1	1 1		-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770			
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			35
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			35
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			35
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			35
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			35
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-			35

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628			
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1492 2	3 9	N	3	3 1		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1132 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1119 2	3 9	N	3	3 1		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830			
09	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	87 N	20	-0-	-67 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344			
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			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)	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	
09	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-		2
10	1891 N	1882	-0-	-9 B	-0-	1878 2	4 9	N	4	4 1	2
11	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1911 2	6 9	N	5	4 1 1 8	2
12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		N	-0-		2
01	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1980 2	6 9	N	5	4 1 1 8	2
02	1856 N	1276	-0-	-580 B	-0-	1272 2	4 9	N	4	4 1	2

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3342 - 5440	
09	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	281 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353	
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475	
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
10	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	426 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	749 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	652 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	609 N	407	-0-	-202 B	-0-	406 2	1 9	N	1	1 1	-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174	
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		5
10	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2		N	-0-		5
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	346 2	1 9	N	1	1 1	5
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		5
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	342 2	1 9	N	1	1 1	5
02	348 N	275	-0-	-73 B	-0-	269 2	6 9	N	5	1 1 4 8	5

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590	
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2		N	-0-		2
10	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2121 2	8 9	N	7	5 1 2 8	2
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2126 2	6 9	N	5	5 1	2
12	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2455 2	6 9	N	5	5 8	2
01	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2157 2	4 9	N	4	4 1	2
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1628 2	6 9	N	5	5 1	2

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164	
09	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-		2
10	1333 N	807	-0-	-526 B	-0-	805 2	2 9	N	2	2 1	2
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	308 2	1 9	N	1	1 1	2
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2		N	-0-		2
01	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1091 2	2 9	N	2	2 1	2
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	737 2	2 9	N	2	2 1	2

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NE "185"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID ->	222531	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5404 - 6420	
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2791	2	10	9	N	9	-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2794	2	7	9	N	6	-0-
12	1829 X	25	-0-	-1804 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2681	2	7	9	N	6	-0-
02	1711 X	1651	-0-	-60 B	-0-	1645	2	6	9	N	5	-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID ->	223270	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	5543 - 6976	
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1444	2	2	9	N	2	2
10	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2282	2	6	9	N	5	2
11	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2240	2	7	9	N	6	2
12	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6	9	N	5	2
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2184	2	6	9	N	5	2
02	1566 N	1022	-0-	-544 B	-0-	1014	2	8	9	N	7	2

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID ->	223281	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3368 - 6778	
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-	2
10	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	515	2	1	9	N	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	2
12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-	2
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2	9	N	2	2
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	625	2	2	9	N	2	2

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID ->	223329	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	3406 - 4178	
09	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-	2
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	2
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-	-0-				N	-0-	2
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	2
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	2

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID ->	223763	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	6075 - 7160	
09	780 N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2			N	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	763	2	2	9	N	2	-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	727	2	2	9	N	2	-0-
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-	-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	733	2	2	9	N	2	-0-
02	696 N	587	-0-	-109 B	-0-	585	2	2	9	N	2	-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID ->	224149	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	5597 - 6500	
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	378	2	1	9	N	1	-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	330	2	1	9	N	1	-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	431	2	1	9	N	1	-0-
02	319 N	249	-0-	-70 B	-0-	248	2	1	9	N	1	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID ->	224885	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6118 - 7056	
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-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

09	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-						-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-						-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-						-0-
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-						-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-						-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-						-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

09	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-						-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0- B	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	1				-0-
11	1260 X	949	-0-	-311 B	-0-	947	2	2	9	N	2	2	1				-0-
12	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-						-0-
01	1302 X	1171	-0-	-131 B	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	1				-0-
02	1218 X	329	-0-	-889 B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1				-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-						-0-
10	217 N	139	-0-	-78 B	-0-	139	2			N	-0-						-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-						-0-
12	248 N	18	-0-	-230 B	-0-	18	2			N	-0-						-0-
01	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-						-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-						-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

09	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	2	2	8				2
10	1829 N	4	-0-	-1825 B	-0-	4	2			N	-0-						2
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-						2
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-						2
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-						2
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-						2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-						-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-						-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-						-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-						-0-
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58	2			N	-0-						-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-						-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-						-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-						-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-						-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	58 N	6	-0-	-52 B	-0-	6	2			N	-0-						-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NE "203"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
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
WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335											
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1177	2	3 9 N	3	3 1	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1138	2	3 9 N	3	3 1	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	985	-0-	-193 B	-0-	983	2	2 9 N	2	2 1	-0-
02	1102 N	895	-0-	-207 B	-0-	893	2	2 9 N	2	2 1	-0-

WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836											
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	994	2	2 9 N	2	2 1	-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	814	2	3 9 N	3	2 1 1 8	-0-
12	1209 N	82	-0-	-1127 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01	992 N	681	-0-	-311 B	-0-	680	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	783 N	420	-0-	-363 B	-0-	419	2	1 9 N	1	1 1	-0-

WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677											
09	751 X	751	-0-	-0- B	-0-	749	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	327 X	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3 9 N	3	1 1 2 8	-0-
11	138 X	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
12	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
01	537 X	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	203 X	203	-0-	-0- B	-0-	202	2	1 9 N	1	1 1	-0-

WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826											
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	913	2	2 9 N	2	2 1	-0-
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	955	2	2 9 N	2	2 1	-0-
12	930 N	54	-0-	-876 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	930 N	675	-0-	-255 B	-0-	674	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	928 N	647	-0-	-281 B	-0-	645	2	2 9 N	2	2 1	-0-

WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836											
09	3090 X	3005	-0-	-85 B	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	12	-0-	-3181 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3627	2	9 9 N	8	8 1	-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2	N	-0-		-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	4032	2	9 9 N	8	8 1	-0-
02	3364 X	-0-	-0-	-3364 B	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042											
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2	N	-0-		-0-
10	744 N	563	-0-	-181 B	-0-	562	2	1 9 N	1	1 1	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	775	2	2 9 N	2	2 1	-0-
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	903	2	3 9 N	3	3 1	-0-

WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692											
09	660 N	410	-0-	-250 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
10	744 N	72	-0-	-672 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	545	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	377 N	347	-0-	-30 B	-0-	346	2	1 9 N	1	1 1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "184"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5447		- 6374				
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1522	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	589 N	12	-0-	-577 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	823	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	609 N	441	-0-	-168 B	-0-	440	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3486		- 7036				
09	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217 N	6	-0-	-211 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 5670		- 6482				
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	372 N	247	-0-	-125 B	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	378	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372 N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	348 N	218	-0-	-130 B	-0-	217	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6390		- 6615				
09	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	785	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	579	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	551 N	501	-0-	-50 B	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 3301		- 6616				
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	837 N	652	-0-	-185 B	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	958	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	659	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5724		- 6402				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					4
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	140	2	4	9	N	4	4	8			4

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6610		- 6630				
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1187	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	998	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SW "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3566		-		4101		
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3283		-		4115		
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16 B	-0-	42	2		N	-0-					-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3282		-		4110		
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-					-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3265		-		4100		
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220 B	-0-	523	2	1	9	N	1	1	1	8	-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	723	2	3	9	N	3	2	1		-0-
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-					-0-
01	527	N	203	-0-	-324 B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696 B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3247		-		6670		
09	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-					-0-
10	2604	N	2282	-0-	-322 B	-0-	2276	2	6	9	N	5	5	1		-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2425	2	6	9	N	5	5	1		-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	2		N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6	9	N	5	5	1		-0-
02	2349	N	734	-0-	-1615 B	-0-	732	2	2	9	N	2	2	1		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4100		-		4130		
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
10	372	N	109	-0-	-263 B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	310	N	139	-0-	-171 B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	319	N	137	-0-	-182 B	-0-	137	2		N	-0-					-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6122		-		7150		
09	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
02	145	N	36	-0-	-109 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437				
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1	8		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	352 2	1 9 N	1	1 1		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	155 2	1 9 N	1	1		-0-
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
02	145	N	129	-0-	-16 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014				
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			71
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2	8		71
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			71
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	284 2	1 9 N	1	1 1		71
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			71

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780				
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
02	174	N	113	-0-	-61 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480				
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
10	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	248 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	381 2	1 9 N	1	1 1		-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	403 2	1 9 N	1	1 1		-0-
02	377	N	247	-0-	-130 B	-0-	246 2	1 9 N	1	1 1		-0-

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421				
09	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344 2	4 9 N	4	4 8		9
10	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2404 2	9 9 N	8	5 1	3 8	9
11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2279 2	8 9 N	7	5 1	2 8	9
12	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2621 2	7 9 N	6	6 8		9
01	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2127 2	8 9 N	7	4 1	3 8	9
02	1914	N	1870	-0-	-44 B	-0-	1856 2	14 9 N	13	5 1	8 8	9

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

GEASLIN (WOLFPCAMP) //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															
09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-				94
10	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	498	2	1	9	N	1	1		94
11	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	485	2	1	9	N	1	1		94
12	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-			94
01	496 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-			94
02	464 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			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															
09	2636 R	2636	-0-	-0-		-0-	66	1	2446	3	N	113	173	1	29
10	1847 R	1847	-0-	-0-		-0-	124	9	66	1	N	67			96
11	2202 R	2202	-0-	-0-		-0-	74	9	66	1	N	94	166	1	24
12	2042 R	2042	-0-	-0-		-0-	103	9	66	1	N	83			107
01	1707 R	1707	-0-	-0-		-0-	91	9	62	1	N	62			169
02	1498 R	1498	-0-	-0-		-0-	68	9	62	1	N	45	175	1	39
							50	9							

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327															
POWELL UNIT WELL #: RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775															
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			175
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021															

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															
09	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1			61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			61

UPP OPERATING, LLC 875310															
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662															
09	290 N	290	-0-	-0-		-0-	290	3			N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-		-0-	883	3			N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-		-0-	1264	3			N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-		-0-	1358	3			N	-0-			-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	1613	3			N	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-		-0-	1261	3			N	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
UNIVERSITY "5"												
36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	8 1	258 2	Y	20		179
							22 9					
10		775 N	551	-0-	-224	-0-	15 1	512 2	Y	22		201
							24 9					
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		201
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 1	777 2	Y	8		209
							9 9					
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	20 1	1774 2	Y	-0-		209
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1	1263 2	Y	175		384
							193 9					

GRIERSON SPRING (STRAWN)												
APACHE CORPORATION												
UNIVERSITY "F"												
36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	98 1	3198 2	Y	82	43 1	60
							90 9					
10		4805 X	2545	-0-	-2260	-0-	71 1	2375 2	Y	90	106 1	44
							99 9					
11		3300 X	2630	-0-	-670	-0-	14 1	2496 2	Y	109	113 1	40
							120 9					
12		3503 X	2699	-0-	-804	-0-	22 1	2461 2	Y	196	73 1	163
							216 9					
01		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	41 1	3582 2	Y	358	322 1	199
							394 9					
02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	101 1	3179 2	Y	218	318 1	99
							240 9					

GRIERSON A												
WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35 1	523 2	Y	-0-		-0-
							24 1	374 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	36 1	608 2	Y	-0-		-0-
							34 1	399 2	Y	-0-		-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	Y	-0-		-0-
							20 1	932 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-				-0-		-0-
01		403 N	316	-0-	-87	-0-				-0-		-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

GRIERSON A												
WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-		-0-
							5 1	78 2	Y	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-		-0-
							9 1	102 2	Y	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-
							7 1	315 2	Y	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-				-0-		-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

GRIERSON B												
WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		3990 X	3639	-0-	-351	-0-	106 1	3432 2	Y	92	180 1	54
							101 9					
10		4123 X	1512	-0-	-2611	-0-	43 1	1439 2	Y	27		81
							30 9					
11		3990 X	1116	-0-	-2874	-0-	6 1	1033 2	Y	70		151
							77 9					
12		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	52 1	5782 2	Y	353	347 1	157
							388 9					
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	75 1	6526 2	Y	221	175 1	203
							243 9					
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	122 1	3849 2	Y	81	171 1	113
							89 9					

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8712 - 8852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	182	1	5912	2	Y	82	43	1		60
10	6479 X	4707	-0-	-1772	-0-	134	1	4474	2	Y	90	106	1		44
11	6270 X	4065	-0-	-2205	-0-	22	1	3967	2	Y	69	88	1		25
12	6479 X	4111	-0-	-2368	-0-	36	1	3999	2	Y	69	37	1		57
01	6386 X	4205	-0-	-2181	-0-	47	1	4062	2	Y	87	96	1		48
02	5974 X	2700	-0-	-3274	-0-	81	1	2569	2	Y	45	73	1		20

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813					
09	4380 X	2917	-0-	-1463	-0-	85	1	2758	2	Y	67	39	1		49
10	4526 X	2764	-0-	-1762	-0-	74	9	2569	2	Y	107	104	1		52
11	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	118	9	2104	2	Y	104	118	1		38
12	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	11	1	2581	2	Y	87	53	1		72
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	23	1	3349	2	Y	81	108	1		45
02	2813 X	2589	-0-	-224	-0-	96	9	2439	2	Y	66	81	1		30

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730					
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-				29
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	29	7		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-				-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751					
09	3630 X	3581	-0-	-49	-0-	225	1	3356	2	N	-0-				22
10	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	207	1	3252	2	N	-0-				22
11	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	369	1	6317	2	N	-0-				22
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	458	1	5335	2	N	-0-				22
01	3689 X	1921	-0-	-1768	-0-	136	1	1785	2	N	-0-				22
02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	150	1	6956	2	N	-0-				22

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746					
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	N	9				84
10	930 N	734	-0-	-196	-0-	44	1	689	2	N	1				85
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	2	N	7				92
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	8	9	1300	2	N	9				101
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	2	N	1				102
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	2	N	8				110

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	66 1	984 2	N	-0-	205	
10	2046 N	1424	-0-	-622	-0-	85 1	1339 2	N	-0-	135	
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	132 1	2252 2	N	-0-	135	
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	178 1	2073 2	N	-0-	135	
01	1426 N	647	-0-	-779	-0-	46 1	601 2	N	-0-	135	
02	2900 N	3283	-0-	383	383	69 1	3214 2	N	-0-	135	

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794			
09	3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	67 1	2181 2	Y	42	22 1	30
						46 9					
10	3813 X	1783	-0-	-2030	-0-	50 1	1683 2	Y	45	53 1	22
						50 9					
11	2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	8 1	1468 2	Y	35	44 1	13
						39 9					
12	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	16 1	1756 2	Y	26	17 1	22
						29 9					
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	30 1	2644 2	Y	33	37 1	18
						36 9					
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	76 1	2415 2	Y	47	44 1	21
						52 9					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128 7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018											

UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826			
UNIVERSITY 7		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) TXP, INCORPORATED UNIVERSITY 6-6		//CONT.//	36953 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REAGAN					
			875395		WELL #:	1	RRCID ->	186344	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8690 - 8791
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5250	2	85	9	Y	77			135
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5426	2	102	9	Y	93			228
11	5250 X	4436	-0-	-814	-0-	4350	2	86	9	Y	78	186	1	120
12	5425 X	4597	-0-	-828	-0-	4501	2	96	9	Y	87			207
01	5425 X	4129	-0-	-1296	-0-	4030	2	99	9	Y	90	187	1	110
02	5075 X	4442	-0-	-633	-0-	4351	2	91	9	Y	83			193

ZARVONA ENERGY LLC UNIVKEISHA			950523		WELL #:	7144	RRCID ->	279514	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8900 - 8963
09	T. A.	238	-0-	238	687	216	3	20	4	Y	2	2	1	1
10	T. A.	219	-0-	219	906	195	3	20	4	Y	4	4	1	1
11	1091 X	185	-0-	-906	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	150	3	2	9	Y	2	1	1	1
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2	2	1	1
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1	1

UNIVKEISHA					WELL #:	7091	RRCID ->	281360	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	8908 - 9231
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	774	3	20	4	N	26	24	1	12
10	1023 N	475	-0-	-548	-0-	415	3	20	4	N	36	37	1	11
11	600 N	250	-0-	-350	-0-	235	3	15	9	N	14	21	1	4
12	837 N	220	-0-	-617	-0-	192	3	28	9	N	25	20	1	9
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	N	24	25	1	8
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	N	10	13	1	5

GUSTAV (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE UNIVERSITY "FO"			37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
			220865		WELL #:	1	RRCID ->	120436	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6980 - 7091
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-			5
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-			5
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-			5
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-			5
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-			5
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			5

STATE UNIVERSITY "FQ"					WELL #:	1	RRCID ->	120437	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7005 - 7311
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	3	1	9	Y	1			96
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	Y	1			97
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	Y	1			98
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2			100
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3			103
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	275	3	1	9	Y	1			104

STATE UNIVERSITY FQ					WELL #:	3	RRCID ->	148479	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7011 - 7331
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			13
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-			13
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-			13
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			13
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			13
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			Y	-0-			13

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-	5	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-	5	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-	5	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-	5	
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		Y	-0-	5	
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	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				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-	
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-	-0-	
12	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986				
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1 9	N	1	119	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2 9	N	2	121	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1 9	N	1	122	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	122	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1 9	N	1	123	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1 9	N	1	124	

TXP, INCORPORATED		875395										
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000				
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	-0-	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016																

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	7 1	134 2	Y	4	7 1		1
10	DLQ G-10	154	-0-	154	299	4 9	142 2	Y	4	3 1		2
11	452 N	153	-0-	-299	-0-	8 1	138 2	Y	5	3 1		4
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4 9	154 2	Y	6	7 1		3
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	6	7 1		2
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	6 9	94 2	Y	3	3 1		2
						23 1						
						7 9						
						14 1						
						3 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	17 1	319 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	691	18 1	337 2	Y	-0-			-0-
11	1041 N	350	-0-	-691	-0-	21 1	329 2	Y	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56 1	367 2	Y	-0-			-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42 1	312 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	690	-0-	690	690	35 1	655 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	1419	38 1	691 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	718	-0-	-482	937	43 1	675 2	Y	-0-			-0-
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97 1	752 2	Y	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114 1	753 2	Y	-0-			-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	85 1	640 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	708	-0-	708	708	36 1	672 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	748	-0-	748	1456	39 1	709 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	736	-0-	-464	992	44 1	692 2	Y	-0-			-0-
12	1864 N	872	-0-	-992	-0-	100 1	772 2	Y	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	117 1	773 2	Y	-0-			-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	88 1	656 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5 1	101 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	218	6 1	106 2	Y		-0-			-0-
11	329 N	111	-0-	-218	-0-	7 1	104 2	Y		-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	Y		-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	116 2	Y		-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	13 1	91 2	Y		-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2 1	34 2	Y		4	7 1		1
10	DLQ G-10	41	-0-	41	81	2 1	35 2	Y		4	3 1		2
11	124 N	43	-0-	-81	-0-	4 9	35 2	Y		5	3 1		4
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		6	7 1		3
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 9	39 2	Y		6	7 1		2
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 9	33 2	Y		4	3 1		3
						4 9							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	390	-0-	390	390	20 1	370 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	411	-0-	411	801	21 1	390 2	Y		-0-			-0-
11	1200 N	405	-0-	-795	6	24 1	381 2	Y		-0-			-0-
12	485 N	479	-0-	-6	-0-	55 1	424 2	Y		-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	65 1	425 2	Y		-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48 1	361 2	Y		-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	128	-0-	128	128	6 1	118 2	Y		4	7 1		1
10	DLQ G-10	135	-0-	135	263	4 9	124 2	Y		4	3 1		2
11	398 N	135	-0-	-263	-0-	7 1	121 2	Y		5	3 1		4
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y		6	7 1		3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 9	135 2	Y		6	7 1		2
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	17 1	82 2	Y		3	3 1		2
						7 9							
						12 1							
						3 9							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	128	-0-	128	128	6 1	118 2	Y		4	7 1		1
10	DLQ G-10	135	-0-	135	263	4 9	124 2	Y		4	3 1		2
11	398 N	135	-0-	-263	-0-	7 1	121 2	Y		5	3 1		4
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y		6	7 1		3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 9	135 2	Y		6	7 1		2
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	17 1	82 2	Y		3	3 1		2
						7 9							
						12 1							
						3 9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	37	1	689	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	767	-0-	767	1493	40	1	727	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	754	-0-	-446	1047	45	1	709	2	Y	-0-			-0-
12		1940 N	893	-0-	-1047	-0-	102	1	791	2	Y	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	Y	-0-			-0-
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	672	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848							
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-			-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830							
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
11		1041 N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800							
09	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	206	-0-	206	401	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
11		603 N	202	-0-	-401	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	-0-			-0-
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	22	1	162	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674							
09	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	262	-0-	262	510	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
11		767 N	257	-0-	-510	-0-	15	1	242	2	Y	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-			-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816							
09	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	1381	70	1	1311	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	2840	76	1	1383	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1435	-0-	235	3075	86	1	1349	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1699	-0-	-1401	1674	194	1	1505	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1736	-0-	-1364	310	229	1	1507	2	Y	-0-			-0-
*02		1760 N	1450	-0-	-310	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		4030	RRCID ->	105332	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7756 - 7826	
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	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23 1	420 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24 1	443 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28 1	432 2	Y	-0-			-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-			-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		4031	RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7723 - 7809	
09	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	18 1	336 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	727	19 1	354 2	Y	-0-			-0-
11		1095 N	368	-0-	-727	-0-	22 1	346 2	Y	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	50 1	386 2	Y	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	59 1	386 2	Y	-0-			-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	328 2	Y	-0-			-0-

DOBSON, FRED W.		WELL #:		1029	RRCID ->	108602	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7837 - 7880	
09	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	22 1	403 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	448	-0-	448	873	23 1	425 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	441	-0-	-759	114	26 1	415 2	Y	-0-			-0-
12		637 N	523	-0-	-114	-0-	60 1	463 2	Y	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	70 1	464 2	Y	-0-			-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	53 1	394 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		301	RRCID ->	108603	COMPL. DATE	11/27/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7716 - 7831	
09	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	24 1	454 2	Y	4	7 1		1
							4 9						
10	DLQ	G-10	509	-0-	509	991	26 1	479 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
11		1200 N	503	-0-	-697	294	30 1	467 2	Y	5	3 1		4
							6 9						
12		889 N	595	-0-	-294	-0-	67 1	521 2	Y	6	7 1		3
							7 9						
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	522 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	59 1	443 2	Y	4	3 1		3
							4 9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		5030	RRCID ->	110506	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	7765 - 7864	
09	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	33 1	622 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	692	-0-	692	1347	36 1	656 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	681	-0-	-519	828	41 1	640 2	Y	-0-			-0-
12		1634 N	806	-0-	-828	-0-	92 1	714 2	Y	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	109 1	715 2	Y	-0-			-0-
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	81 1	607 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		3031	RRCID ->	110607	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7736 - 7827	
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	17 1	319 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	355	-0-	355	691	18 1	337 2	Y	-0-			-0-
11		1041 N	350	-0-	-691	-0-	21 1	329 2	Y	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	Y	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	56 1	367 2	Y	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	42 1	312 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	67	2	Y	4	7	1	1
10	DLQ G-10	79	-0-	79	154	4	1	71	2	Y	4	3	1	2
11	233 N	79	-0-	-154	-0-	4	1	69	2	Y	5	3	1	4
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	6	7	1	3
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	6	7	1	2
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559					
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	21	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	430	-0-	430	837	22	1	408	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	423	-0-	-777	60	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862					
09	DLQ G-10	690	-0-	690	690	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	1419	38	1	691	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	718	-0-	-482	937	43	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97	1	752	2	Y	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-			-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914					
09	DLQ G-10	460	-0-	460	460	23	1	437	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	946	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	479	-0-	-721	225	29	1	450	2	Y	-0-			-0-
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916					
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	21	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	430	-0-	430	837	22	1	408	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	423	-0-	-777	60	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891					
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
11	1041 N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-			-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		6026	RRCID ->	124468	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7685 - 7787			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	301	-0-	301	301	15	1	286	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	619	17	1	301	2	Y	-0-				-0-
11	932 N	313	-0-	-619	-0-	19	1	294	2	Y	-0-				-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-				-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		7026	RRCID ->	124472	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7725 - 7809			
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19	1	353	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	392	-0-	392	764	20	1	372	2	Y	-0-				-0-
11	1150 N	386	-0-	-764	-0-	23	1	363	2	Y	-0-				-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-				-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-				-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		6030	RRCID ->	124720	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7761 - 7851			
09	DLQ G-10	513	-0-	513	513	26	1	487	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	542	-0-	542	1055	28	1	514	2	Y	-0-				-0-
11	1200 N	534	-0-	-666	389	32	1	502	2	Y	-0-				-0-
12	1020 N	631	-0-	-389	-0-	72	1	559	2	Y	-0-				-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	Y	-0-				-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	476	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		7030	RRCID ->	125131	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7761 - 7835			
09	DLQ G-10	177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	364	10	1	177	2	Y	-0-				-0-
11	548 N	184	-0-	-364	-0-	11	1	173	2	Y	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-				-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	21	1	152	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		5031	RRCID ->	127242	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7686 - 7808			
09	DLQ G-10	318	-0-	318	318	16	1	302	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	336	-0-	336	654	17	1	319	2	Y	-0-				-0-
11	985 N	331	-0-	-654	-0-	20	1	311	2	Y	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-				-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	Y	-0-				-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		6031	RRCID ->	127316	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7738 - 7886			
09	DLQ G-10	390	-0-	390	390	20	1	370	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	411	-0-	411	801	21	1	390	2	Y	-0-				-0-
11	1200 N	405	-0-	-795	6	24	1	381	2	Y	-0-				-0-
12	485 N	479	-0-	-6	-0-	55	1	424	2	Y	-0-				-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	-0-				-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		8026	RRCID ->	130576	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7807 - 7924			
09	DLQ G-10	567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-				-0-
11	1200 N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-				-0-
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-				-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-				-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
JONES RANCH "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	130973	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7715 - 7916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23 1	420 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24 1	443 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28 1	432 2	Y	-0-			-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-			-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		8030	RRCID ->	132839	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7751 - 7856	
09	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	29 1	538 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	598	-0-	598	1165	31 1	567 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	589	-0-	-611	554	35 1	554 2	Y	-0-			-0-
12		1251 N	697	-0-	-554	-0-	80 1	617 2	Y	-0-			-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	94 1	618 2	Y	-0-			-0-
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	70 1	525 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		4038	RRCID ->	137071	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7741 - 7802	
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	73	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
11		110 N	37	-0-	-73	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 2	Y	-0-			-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		9030	RRCID ->	139974	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7791 - 7844	
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	131	-0-	131	255	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
11		384 N	129	-0-	-255	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 2	Y	-0-			-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		401	RRCID ->	139975	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	7771 - 7863
09	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	17 1	319 2	Y	4	7 1	1
							4 9					
10	DLQ	G-10	359	-0-	359	699	18 1	337 2	Y	4	3 1	2
							4 9					
11		1055 N	356	-0-	-699	-0-	21 1	329 2	Y	5	3 1	4
							6 9					
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	Y	6	7 1	3
							7 9					
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	56 1	367 2	Y	6	7 1	2
							7 9					
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	42 1	312 2	Y	4	3 1	3
							4 9					

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC WEST, HELEN HENDERSON		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH		9184 PERF. 7754 - 7817		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4 1	67 2	Y	4	7 1		1
10	DLQ G-10	79	-0-	79	154	4 1	71 2	Y	4	3 1		2
11	233 N	79	-0-	-154	-0-	4 1	69 2	Y	5	3 1		4
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	77 2	Y	6	7 1		3
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	Y	6	7 1		2
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	7 1	48 2	Y	3	3 1		2

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 7649 - 7685		
09	DLQ G-10	287	-0-	287	287	14 1	269 2	Y	4	7 1		1
10	DLQ G-10	304	-0-	304	591	16 1	284 2	Y	4	3 1		2
11	892 N	301	-0-	-591	-0-	18 1	277 2	Y	5	3 1		4
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	40 1	309 2	Y	6	7 1		3
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47 1	309 2	Y	6	7 1		2
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35 1	262 2	Y	4	3 1		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH		7961 PERF. 7738 - 7768		
09	DLQ G-10	637	-0-	637	637	32 1	605 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	673	-0-	673	1310	35 1	638 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	663	-0-	-537	773	40 1	623 2	Y	-0-			-0-
12	1557 N	784	-0-	-773	-0-	90 1	694 2	Y	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	106 1	695 2	Y	-0-			-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	79 1	590 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7657 - 7681		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7702 - 7801		
09	DLQ G-10	411	-0-	411	411	21 1	386 2	Y	4	7 1		1
10	DLQ G-10	434	-0-	434	845	22 1	408 2	Y	4	3 1		2
11	1200 N	429	-0-	-771	74	25 1	398 2	Y	5	3 1		4
12	582 N	508	-0-	-74	-0-	57 1	444 2	Y	6	7 1		3
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	Y	6	7 1		2
02	406 N	313	-0-	-93	-0-	41 1	269 2	Y	3	3 1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
JONES RANCH "A"		WELL #:		1127	RRCID ->	146192	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7845 -	7890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		2610	RRCID ->	146970	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7705 -	7878
09	DLQ G-10	478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	505	-0-	505	983	26	1	479	2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	497	-0-	-703	280	30	1	467	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	588	-0-	-280	-0-	67	1	521	2	Y	-0-	-0-	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-	-0-	
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		9026	RRCID ->	146971	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7750 -	7851
09	DLQ G-10	567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-	-0-	
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-	-0-	
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70	1	525	2	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1126	RRCID ->	146972	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7728 -	7829
09	DLQ G-10	495	-0-	495	495	25	1	470	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	523	-0-	523	1018	27	1	496	2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	515	-0-	-685	333	31	1	484	2	Y	-0-	-0-	
12	943 N	610	-0-	-333	-0-	70	1	540	2	Y	-0-	-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	-0-	-0-	
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	2	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		3010	RRCID ->	147019	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7761 -	7902
09	DLQ G-10	283	-0-	283	283	14	1	269	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	300	-0-	300	583	16	1	284	2	Y	-0-	-0-	
11	878 N	295	-0-	-583	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-	-0-	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-	-0-	
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	-0-	-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	147334	COMPL. DATE	10/10/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7727 -	7837
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-	-0-	
11	1095 N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-	-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-	-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-	-0-	
02	348 N	275	-0-	-73	-0-	36	1	239	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 "A"		WELL #:		1326	RRCID ->	149510	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7753 - 7855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19 1	353 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	392	-0-	392	764	20 1	372 2	Y		-0-			-0-
11	1150 N	386	-0-	-764	-0-	23 1	363 2	Y		-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52 1	405 2	Y		-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	62 1	406 2	Y		-0-			-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	344 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1426	RRCID ->	149512	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7744 - 7828	
09	DLQ G-10	283	-0-	283	283	14 1	269 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	300	-0-	300	583	16 1	284 2	Y		-0-			-0-
11	878 N	295	-0-	-583	-0-	18 1	277 2	Y		-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40 1	309 2	Y		-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47 1	309 2	Y		-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35 1	262 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7749 - 7840	
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18 1	336 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	727	19 1	354 2	Y		-0-			-0-
11	1095 N	368	-0-	-727	-0-	22 1	346 2	Y		-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50 1	386 2	Y		-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59 1	386 2	Y		-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	328 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1130	RRCID ->	149514	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7729 - 7826	
09	DLQ G-10	585	-0-	585	585	30 1	555 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	1202	32 1	585 2	Y		-0-			-0-
11	1200 N	607	-0-	-593	609	36 1	571 2	Y		-0-			-0-
12	1328 N	719	-0-	-609	-0-	82 1	637 2	Y		-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	97 1	637 2	Y		-0-			-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72 1	541 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1230	RRCID ->	149515	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7757 - 7813	
09	DLQ G-10	124	-0-	124	124	6 1	118 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	255	7 1	124 2	Y		-0-			-0-
11	384 N	129	-0-	-255	-0-	8 1	121 2	Y		-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y		-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 2	Y		-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	Y		-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		109	RRCID ->	158264	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7705 - 7807	
09	DLQ G-10	464	-0-	464	464	23 1	437 2	Y	4	7	1		1
						4 9							
10	DLQ G-10	490	-0-	490	954	25 1	461 2	Y	4	3	1		2
						4 9							
11	1200 N	485	-0-	-715	239	29 1	450 2	Y	5	3	1		4
						6 9							
12	813 N	574	-0-	-239	-0-	65 1	502 2	Y	6	7	1		3
						7 9							
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	76 1	502 2	Y	6	7	1		2
						7 9							
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	57 1	426 2	Y	4	3	1		3
						4 9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	24 1	454 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	505	-0-	505	983	26 1	479 2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	497	-0-	-703	280	30 1	467 2	Y	-0-	-0-
12		868 N	588	-0-	-280	-0-	67 1	521 2	Y	-0-	-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	79 1	522 2	Y	-0-	-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	59 1	443 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810			
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23 1	420 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24 1	443 2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28 1	432 2	Y	-0-	-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-	-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838			
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23 1	420 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24 1	443 2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28 1	432 2	Y	-0-	-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-	-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794			
09	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	14 1	252 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	281	-0-	281	547	15 1	266 2	Y	-0-	-0-
11		823 N	276	-0-	-547	-0-	17 1	259 2	Y	-0-	-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	Y	-0-	-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	Y	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	246 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794			
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	9 1	168 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	187	-0-	187	364	10 1	177 2	Y	-0-	-0-
11		548 N	184	-0-	-364	-0-	11 1	173 2	Y	-0-	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	Y	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 2	Y	-0-	-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	21 1	152 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768			
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	23 1	420 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	467	-0-	467	910	24 1	443 2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	460	-0-	-740	170	28 1	432 2	Y	-0-	-0-
12		714 N	544	-0-	-170	-0-	62 1	482 2	Y	-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	73 1	483 2	Y	-0-	-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800			
09	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	21 1	386 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	430	-0-	430	837	22 1	408 2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	423	-0-	-777	60	25 1	398 2	Y	-0-	-0-
12		561 N	501	-0-	-60	-0-	57 1	444 2	Y	-0-	-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	Y	-0-	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	50 1	377 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7793 - 7812						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7759 - 7860						
09	DLQ G-10	287	-0-	287	287	14	1	269	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	304	-0-	304	591	16	1	284	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	892 N	301	-0-	-591	-0-	18	1	277	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7707 - 7796						
09	DLQ G-10	499	-0-	499	499	25	1	470	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	527	-0-	527	1026	27	1	496	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	521	-0-	-679	347	31	1	484	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	964 N	617	-0-	-347	-0-	70	1	540	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7874 - 7924						
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	206	-0-	206	401	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	603 N	202	-0-	-401	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7772 - 7892						
09	DLQ G-10	301	-0-	301	301	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	619	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	932 N	313	-0-	-619	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
JONES RANCH "A"		WELL #:		1327	RRCID ->	166138	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7878 - 7912			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	460	-0-	460	460	23	1	437	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	486	-0-	486	946	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	479	-0-	-721	225	29	1	450	2	Y	-0-			-0-
12		792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-			-0-
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		6038	RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7650 - 7680			
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	218	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
11		329 N	111	-0-	-218	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7658 - 7681			
09	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-			-0-
11		1095 N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-			-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7757 - 7851			
09	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	5	1	84	2	Y	4	7	1	1
							4	9							
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	191	5	1	89	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
11		289 N	98	-0-	-191	-0-	6	1	86	2	Y	5	3	1	4
							6	9							
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	9	1	59	2	Y	3	3	1	2
							3	9							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 7748			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		2010	RRCID ->	168830	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7734 - 7764			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 1527		RRCID -> 169089		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7930 - 9058			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	218	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
11		329 N	111	-0-	-218	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7772 - 7822					
09	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	22	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	448	-0-	448	873	23	1	425	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	441	-0-	-759	114	26	1	415	2	Y	-0-			-0-
12		637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169673		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7764 - 7953					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 169674		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7822 - 7841					
09	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	25	1	470	2	Y	4	7	1	1
							4	9							
10	DLQ	G-10	527	-0-	527	1026	27	1	496	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
11		1200 N	521	-0-	-679	347	31	1	484	2	Y	5	3	1	4
							6	9							
12		964 N	617	-0-	-347	-0-	70	1	540	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
02		464 N	388	-0-	-76	-0-	51	1	334	2	Y	3	3	1	2
							3	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7661 - 7682					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169999		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7732 - 7752					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
JONES RANCH "B"		WELL #:		9038	RRCID ->	192236	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 -	8592	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	204367	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7658 -	8931	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	205237	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7380 -	7838	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	4	7	1	1
						4	9							
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	33	1	603	2	N	4	3	1	2
						4	9							
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	5	3	1	4
						6	9							
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	N	6	7	1	3
						7	9							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	6	7	1	2
						7	9							
02	609 N	471	-0-	-138	-0-	62	1	406	2	N	3	3	1	2
						3	9							

JONES RANCH "A"		WELL #:		1927	RRCID ->	205454	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7871 -	7877	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 -	8645	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	964	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	147	1	966	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	109	1	820	2	N	4	3 1	3
						4	9						
JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407				
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-		-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-		-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	5	3 1	4
						6	9						
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	675	2	N	6	7 1	3
						7	9						
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	N	3	3 1	2
						3	9						
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897				
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-		-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776			
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
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1830		RRCID -> 210134		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831			
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	2	N	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	N	-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	2	N	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1926		RRCID -> 210136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916			
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 210144		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
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	EOM BALANCE
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-				-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-				-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122						
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	4	7	1		1
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	N	4	3	1		2
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	5	3	1		4
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	6	7	1		3
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	220	1	1449	2	N	6	7	1		2
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	164	1	1230	2	N	4	3	1		3

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161						
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	4	7	1		1
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	4	3	1		2
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	5	3	1		4
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7	1		3
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7	1		2
02	406 N	374	-0-	-32	-0-	49	1	322	2	N	3	3	1		2

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802						
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	302	2	N	4	7	1		1
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	319	2	N	4	3	1		2
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	5	3	1		4
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	6	7	1		3
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	N	6	7	1		2
02	319 N	251	-0-	-68	-0-	33	1	215	2	N	3	3	1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7780 - 7852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	N	4		7 1		1
							4 9							
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	N	4		3 1		2
							4 9							
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	N	5		3 1		4
							6 9							
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	67 1	521 2	N	6		7 1		3
							7 9							
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	522 2	N	6		7 1		2
							7 9							
02		493 N	463	-0-	-30	-0-	56 1	403 2	N	4		3 1		3
							4 9							

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 7712 - 7732				
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	N		-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N		-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N		-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N		-0-				-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 2	N		-0-				-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	27 1	179 2	N		-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7666 - 8044				
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81 1	1512 2	N		4		7 1		1
						4 9								
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87 1	1595 2	N		4		3 1		2
						4 9								
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	99 1	1557 2	N		5		3 1		4
						6 9								
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	224 1	1736 2	N		6		7 1		3
						7 9								
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	264 1	1738 2	N		6		7 1		2
						7 9								
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	197 1	1476 2	N		4		3 1		3
						4 9								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1631		RRCID -> 242169		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7728 - 7805				
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2			N	-0-				42
10	558 N	314	-0-	-244	-0-	314 2			N	-0-				42
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2			N	-0-				42
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2			N	-0-				42
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-				42
*02	435 N	370	-0-	-65	-0-	370 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	N	-0-			-0-
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JL JR.		WELL #:		217	RRCID ->	263407	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8041 - 8051
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #:		1	RRCID ->	070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	285	3	6	9	Y	5	6	1	2
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	247	3	6	9	Y	5	4	1	3
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	241	3	8	9	Y	7	6	1	4
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	7	1	3
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	Y	7	6	1	4
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	Y	5	7	1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071100	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	41	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				
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	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				
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	93	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	241 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	246 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	192 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	319 N	199	-0-	-120	-0-	196 3	3 9 Y	3	4 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45 3	2 9 Y	2	1 1	1
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 3	2 9 Y	2	1 1	1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945		
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	247 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	252 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	253 3	3 9 Y	3	4 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978		
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1301 3	14 9 Y	13	13 1	6
10	1426 N	905	-0-	-521	-0-	893 3	12 9 Y	11	9 1	8
11	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1221 3	14 9 Y	13	13 1	8
12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1297 3	17 9 Y	15	17 1	6
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1331 3	18 9 Y	16	13 1	9
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1216 3	14 9 Y	13	17 1	5

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2 9 Y	2	3 1	1
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	676 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	863 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838 3	6 9 Y	5	5 1	2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644 3	3 9 Y	3	3 1	2
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 3	3 9 Y	3	4 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955		
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	289 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	280 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	275 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	273 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	257 3	3 9 Y	3	4 1	1

HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	486 3	N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9 Y	1	1	1	1
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	43 3	1 9 Y	1	1	1	1
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	61 3	1 9 Y	1	1	1	1
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	53 3	2 9 Y	2	2	1	1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9 Y	1	1	1	1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 3	2 9 Y	2	2	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932			
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	269 3	4 9 Y	4	4	1	2
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 3	3 9 Y	3	3	1	2
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403 3	4 9 Y	4	4	1	2
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9 Y	5	5	1	2
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401 3	6 9 Y	5	4	1	3
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	311 3	4 9 Y	4	5	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912			
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	303 3	4 9 Y	4	4	1	2
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	287 3	3 9 Y	3	3	1	2
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	254 3	6 9 Y	5	4	1	3
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	292 3	4 9 Y	4	5	1	2
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 3	6 9 Y	5	4	1	3
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 3	4 9 Y	4	5	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	194 3	3 9 Y	3	3	1	1
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 3	3 9 Y	3	2	1	2
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9 Y	3	3	1	2
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	159 3	3 9 Y	3	4	1	1
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374 3	4 9 Y	4	3	1	2
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9 Y	3	4	1	1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856			
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	174 3	2 9 Y	2	2	1	1
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	147 3	1 9 Y	1	1	1	1
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	86 3	2 9 Y	2	2	1	1
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9 Y	2	2	1	1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 3	2 9 Y	2	2	1	1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9 Y	2	2	1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914			
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	111 3	2 9 Y	2	2	1	1
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	104 3	1 9 Y	1	1	1	1
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 3	2 9 Y	2	2	1	1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 3	3 9 Y	3	3	1	1
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9 Y	2	2	1	1
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	111 3	3 9 Y	3	3	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9 Y	1	1	1	1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9 Y	1	1	1	1
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9 Y	1	1	1	1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9 Y	2	2	1	1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	105 3	1 9 Y	1	1	1	1
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	109 3	1 9 Y	1	2	1	-0-

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

09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9	Y	3	3 1		1
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	279 3	3 9	Y	3	2 1		2
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	3 1		2
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 3	2 9	Y	2	3 1		1
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	Y	4	3 1		2
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 3	2 9	Y	2	3 1		1

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826													
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	761 3	8 9	Y	7	7 1		3
10		806 N	587	-0-	-219	-0-	580 3	7 9	Y	6	5 1		4
11		720 N	592	-0-	-128	-0-	583 3	9 9	Y	8	7 1		5
12		806 N	803	-0-	-3	-0-	795 3	8 9	Y	7	9 1		3
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	755 3	10 9	Y	9	7 1		5
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	765 3	8 9	Y	7	9 1		3

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916													
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	234 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		341 N	218	-0-	-123	-0-	216 3	2 9	Y	2	2 1		1
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	208 3	3 9	Y	3	2 1		2
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	206 3	2 9	Y	2	3 1		1
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	192 3	3 9	Y	3	2 1		2
02		203 N	158	-0-	-45	-0-	156 3	2 9	Y	2	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922													
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	311 3	2 9	Y	2	3 1		1
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	295 3	3 9	Y	3	2 1		2
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	317 3	3 9	Y	3	3 1		2
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	324 3	4 9	Y	4	4 1		2
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	306 3	3 9	Y	3	3 1		2
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	292 3	3 9	Y	3	4 1		1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854													
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	209 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	210 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	198 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													
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	56 3	1 9	Y	1	1 1		1
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 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													
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 3	6 9	Y	5	6 1		2
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	558 3	6 9	Y	5	4 1		3
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	679 3	7 9	Y	6	5 1		4
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	668 3	7 9	Y	6	7 1		3
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	638 3	7 9	Y	6	5 1		4
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	596 3	6 9	Y	5	7 1		2

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	859	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	782	3	3	9	Y	3	4	1	1

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828					
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	Y	7	7	1	3
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	5	1	4
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	806 N	610	-0-	-196	-0-	601	3	9	9	Y	8	9	1	3
01	589 N	467	-0-	-122	-0-	457	3	10	9	Y	9	7	1	5
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	Y	7	9	1	3

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919					
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	Y	6	7	1	3
10	806 N	694	-0-	-112	-0-	687	3	7	9	Y	6	5	1	4
11	840 N	627	-0-	-213	-0-	618	3	9	9	Y	8	7	1	5
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	555	3	9	9	Y	8	10	1	3
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	3	10	9	Y	9	7	1	5
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	10	1	3

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	5	1	2
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	310	3	6	9	Y	5	5	1	2

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996					
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	39	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-	1	1	-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1	2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	4	1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064					
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	Y	7	7	1	3
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	597	3	6	9	Y	5	4	1	4
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8	9	1	3
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	7	1	4
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	9	1	3

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	150	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2 9	Y	2	1 1	-1
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2 9	Y	2	1 1	-1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-	1 1	-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945			
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4 9	Y	4	5 1	2
10	837 N	666	-0-	-171	-0-	660	3	6 9	Y	5	4 1	3
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6 9	Y	5	5 1	3
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8 9	Y	7	7 1	3
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7 9	Y	6	5 1	4
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	3	6 9	Y	5	7 1	2

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7 9	Y	6	6 1	3
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	512	3	6 9	Y	5	4 1	4
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7 9	Y	6	6 1	4
12	589 N	439	-0-	-150	-0-	431	3	8 9	Y	7	8 1	3
01	527 N	337	-0-	-190	-0-	329	3	8 9	Y	7	6 1	4
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7 9	Y	6	8 1	2

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830			
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3 9	Y	3	3 1	1
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	562	3	3 9	Y	3	2 1	2
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3 9	Y	3	3 1	2
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3 9	Y	3	4 1	1
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787	3	4 9	Y	4	3 1	2
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3 9	Y	3	4 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7 9	Y	6	6 1	3
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	514	3	6 9	Y	5	4 1	4
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7 9	Y	6	6 1	4
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	677	3	8 9	Y	7	8 1	3
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8 9	Y	7	6 1	4
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	613	3	7 9	Y	6	8 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924			
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6 9	Y	5	5 1	2
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4 9	Y	4	3 1	3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6 9	Y	5	5 1	3
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7 9	Y	6	7 1	2
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7 9	Y	6	5 1	3
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	302	3	7 9	Y	6	7 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888			
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3 9	Y	3	3 1	2
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	558	3	6 9	Y	5	4 1	3
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4 9	Y	4	5 1	2
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6 9	Y	5	4 1	3
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4 9	Y	4	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 3	2 9 Y	2	2 1	1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9 Y	2	2 1	1
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9 Y	3	2 1	2
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9 Y	2	3 1	1

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959		
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	644 3	8 9 Y	7	7 1	3
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 3	6 9 Y	5	4 1	4
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	961 3	8 9 Y	7	7 1	4
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881 3	9 9 Y	8	9 1	3
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835 3	9 9 Y	8	7 1	4
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771 3	9 9 Y	8	9 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922		
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	139 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	106 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	43 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	20 3	2 9 Y	2	3 1	1
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 3	2 9 Y	2	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402 3	6 9 Y	5	5 1	2
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	352 3	4 9 Y	4	3 1	3
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	299 3	6 9 Y	5	5 1	3
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	299 3	7 9 Y	6	7 1	2
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	240 3	7 9 Y	6	5 1	3
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	264 3	7 9 Y	6	7 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878		
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471 3	2 9 Y	2	2 1	1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9 Y	2	2 1	1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 3	3 9 Y	3	2 1	2
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	437 3	2 9 Y	2	3 1	1
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	107 3	3 9 Y	3	2 1	2
02	435 N	301	-0-	-134	-0-	299 3	2 9 Y	2	3 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	268 3	4 9 Y	4	3 1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9 Y	3	4 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755		
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	837 3	8 9 Y	7	7 1	3
10	868 N	688	-0-	-180	-0-	682 3	6 9 Y	5	4 1	4
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	844 3	8 9 Y	7	7 1	4
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	769 3	9 9 Y	8	9 1	3
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818 3	9 9 Y	8	7 1	4
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856 3	9 9 Y	8	9 1	3

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
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	292 3		7 9	Y	6	6 1	3
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	233 3		6 9	Y	5	4 1	4
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	274 3		7 9	Y	6	6 1	4
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	280 3		8 9	Y	7	8 1	3
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258 3		8 9	Y	7	6 1	4
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	245 3		7 9	Y	6	8 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	241964	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7778 - 7788
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3		1 9	Y	1	1 1	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3		1 9	Y	1	1 1	1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 3		1 9	Y	1	1 1	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3		2 9	Y	2	2 1	1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3		1 9	Y	1	1 1	1
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	111 3		2 9	Y	2	2 1	1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		WELL #:		111	RRCID ->	242299	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 7705
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		WELL #:		1101	RRCID ->	152685	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6896 - 6906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070985	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	N/A
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093312	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	6384 - 6465
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		178
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-		178
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-		178
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3			N	-0-		178
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3			N	-0-		178
02	145 N	32	-0-	-113	-0-	32 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: SCHLEICHER					
COUPE, MARY DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310					CNTY: SCHLEICHER					
PARKER, ELLIS G.		WELL #:		1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEEL, CARLENE		WELL #:		2	RRCID ->	069123	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6724 - 6861			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	206	-0-	206	206	206	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	222	16	3			N	-0-			-0-
PARKER FOODS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COUPE, MARY "3"		WELL #:		1	RRCID ->	073569	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC COUPE, MARY		//CONT.// 40547 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 2		RRCID -> 073585		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

VALIS, FRANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073657		COMPL. DATE 08/03/1977		TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KEEL, CARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 074644		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PARKER, W. T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075888		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COUPE		WELL #: 1		RRCID -> 078065		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893			
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

FAULL		WELL #: 1		RRCID -> 079285		COMPL. DATE 09/09/1978		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COUPE, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 079286		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6877 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479					CNTY: RUNNELS			
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2		N	-0-		14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		14
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-		14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		14
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		14
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		14

HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412								
HOOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP)				42000 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.				945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018911	COMPL. DATE	03/12/1953	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	5140 - 5535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)				42233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879								
GAREY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284952	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3108 - 3132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2920	3	9 9	N	8		171
10	3131 X	223	-0-	-2908	-0-	221	3	2 9	N	2		173
11	3030 X	416	-0-	-2614	-0-	416	3		N	-0-		173
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23 9	N	21		194
01	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2883	3	22 9	N	20		214
02	2842 X	1852	-0-	-990	-0-	1843	3	9 9	N	8	143 1	79

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

TRAP, O. B.		WELL #: 3		RRCID -> 174898		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884								
PERNER		WELL #: 2701H														
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
02	14B DENY	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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BVX OPERATING, INC.		117237		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652								
FOSTER 9		WELL #: 1														
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	961	3	19	9	N	17					173
10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1120	3	3	9	N	3					176
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1045	3	2	9	N	2					178
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	3	3	9	N	3					181
01	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					181
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	N	9					190

MAVERICK OPERATING, LLC		534209		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748								
WEST ETAL		WELL #: 1														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) UPP OPERATING, LLC FOSTER		//CONT.//	42341 300 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST			945522 1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 - 7698			
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			31
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			31
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			31
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			31

CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 - 7696			
09	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3		Y	-0-			9
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			9
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			9
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			9
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"		WELL #:	801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7672 - 8230			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

CINCO TERRY "A"		WELL #:	902	RRCID ->	234481	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8169 - 8184			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #:	803	RRCID ->	234629	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8170 - 8177			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		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
09	1980 X	780	-0-	-1200	-0-	64	1	709	3	Y	6		101
10	1767 X	1039	-0-	-728	-0-	7	9	948	3	Y	-0-		101
11	1290 X	896	-0-	-394	-0-	77	1	809	3	Y	9		110
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	10	9	736	3	Y	-0-		110
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	70	1	701	3	Y	17	107 1	20
02	870 N	655	-0-	-215	-0-	19	9	597	3	Y	-0-		20
02	870 N	655	-0-	-215	-0-	58	1	597	3	Y	-0-		20
CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360			PERF. 7993 - 8004	
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	48	1	537	3	N	3		155
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	3	9	550	3	N	3		158
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	562	3	N	8		166
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9	9	574	3	N	14		180
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	59	1	532	3	N	9		189
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	53	1	528	3	N	24	147 1	66
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	10	9	528	3	N	24	147 1	66
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	51	1	528	3	N	24	147 1	66
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	26	9	528	3	N	24	147 1	66
UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466			PERF. 8347 - 8349	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	114	106 1	35
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	125	9	313	3	Y	139	88 1	86
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	148	180 1	54
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	153	9	319	3	Y	35	33 1	56
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	136	147 1	45
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	163	9	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39	9	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	150	9	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	Y	100	99 1	46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	110	9	639	3	Y	100	99 1	46
UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8032 - 8154	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	20				71
						22	9								
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-				71
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	20	1	215	3	N	-0-				71
12	341 N	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	3	N	-0-				71
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	10	1	98	3	N	-0-				71
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	10	1	105	3	N	-0-				71

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330						
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	3	22	9	N	20				73
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	3				76
						3	9								
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-				76
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	N	5				81
						6	9								
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	3				84
						3	9								
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-				84

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358						
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	Y	19	18	1		19
						21	9								
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	45	1	475	3	Y	16	10	1		25
						18	9								
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	19	23	1		21
						21	9								
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	48	1	461	3	Y	22	21	1		22
						24	9								
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	36	1	363	3	Y	19	20	1		21
						21	9								
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	36	1	366	3	Y	21	21	1		21
						23	9								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	22			37
						24	9							
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			37
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-			37
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			37
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	4	1	43	3	N	-0-			37

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			25
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			25
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			25
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			25

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235					
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	45	1	501	3	N	-0-			130
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	28	1	293	3	N	5			135
						6	9							
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	N	-0-			135
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	39	1	377	3	N	-0-			135
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	2			137
						2	9							
02	551 N	414	-0-	-137	-0-	37	1	377	3	N	-0-			137

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487					
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	2			157
						2	9							
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	13			170
						14	9							
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	8	1	80	3	N	11	133	1	48
						12	9							
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	N	-0-			48
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	151	3	N	2			50
						2	9							
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	2			52
						2	9							

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	62	58	15
						68	9						
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	17	1	180	3	Y	84	53	46
						92	9						
11	450 N	72	-0-	-378	-0-	4	1	42	3	Y	24	28	42
						26	9						
12	465 N	47	-0-	-418	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		42
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	14	3	Y	8	8	42
						9	9						
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	47	46	43
						52	9						

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

09	330 N	318	-0-	-12	-0-	24	1	265	3	N	26	169	10
						29	9						
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	17	1	183	3	N	10		20
						11	9						
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	5	1	56	3	N	2		22
						2	9						
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-		22
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		22
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	10		32
						11	9						

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

09	2700 N	2131	-0-	-569	-0-	172	1	1911	3	Y	44	41	9
						48	9						
10	2542 N	1189	-0-	-1353	-0-	101	1	1057	3	Y	28	18	19
						31	9						
11	1950 N	752	-0-	-1198	-0-	62	1	651	3	Y	35	43	11
						39	9						
12	2201 N	832	-0-	-1369	-0-	74	1	714	3	Y	40	38	13
						44	9						
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	784	3	Y	32	34	11
						35	9						
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	167	1	1715	3	Y	46	46	11
						51	9						

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

09	6570 X	6000	-0-	-570	-0-	490	1	5458	3	Y	47	44	34
						52	9						
10	6789 X	5908	-0-	-881	-0-	509	1	5325	3	Y	67	43	58
						74	9						
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	573	1	6036	3	Y	52	62	48
						57	9						
12	6510 X	6117	-0-	-393	-0-	568	1	5482	3	Y	61	58	51
						67	9						
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	587	1	5882	3	Y	45	48	48
						50	9						
02	6351 X	5972	-0-	-379	-0-	524	1	5393	3	Y	50	49	49
						55	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		55
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712				
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	14	1	155 3	N	-0-		53
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	170 3	N	10		63
						11	9					
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	178 3	N	18		81
						20	9					
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186 3	N	-0-		81
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138 3	N	-0-		81
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	13	1	139 3	N	3		84
						3	9					

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111				
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	22	1	250 3	N	7		27
						8	9					
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	257 3	N	6		33
						7	9					
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	262 3	N	8		41
						9	9					
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	267 3	N	3		44
						3	9					
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	269 3	N	22		66
						24	9					
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	316 3	N	12		78
						13	9					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171				
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	230	1	2555 3	Y	80	75 1	83
						88	9					
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	155	1	1621 3	Y	64	41 1	106
						70	9					
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	148	1	1557 3	Y	88	107 1	87
						97	9					
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	128	1	1235 3	Y	96	91 1	92
						106	9					
01	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	127	1	1278 3	Y	77	82 1	87
						85	9					
02	1537 N	1381	-0-	-156	-0-	114	1	1173 3	Y	85	84 1	88
						94	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	27	1	299	3	N	17
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	11	9	321	3	N	22
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	31	1	280	3	N	23
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	6	9	220	3	N	31
01	372 N	119	-0-	-253	-0-	27	1	108	3	N	31
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	9	344	3	N	53
						24	9				

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	122
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	122
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	122
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	122
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	122
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	122

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	36	1	399	3	N	12
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	23	9	434	3	N	30
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	N	65
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	9	424	3	N	90
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	434	3	N	150
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	39	9	408	3	N	159
						44	1				
						28	9				
						43	1				
						66	9				
						40	1				
						10	9				

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	81	1	904	3	Y	53
10	1116 N	967	-0-	-149	-0-	24	9	856	3	Y	79
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	Y	112
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	29	9	905	3	Y	125
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	899	3	Y	148
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	36	9	874	3	Y	58
						94	1				
						14	9				
						90	1				
						25	9				
						85	1				
						33	9				

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	52
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			139
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			139
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			139
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			139
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	16			155
						18	9							
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2			157
						2	9							

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	8	7	1	11
						9	9							
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	25	1	266	3	Y	6	4	1	13
						7	9							
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	9	11	1	11
						10	9							
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	5	5	1	11
						6	9							
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	16	1	163	3	Y	8	8	1	11
						9	9							
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	8	8	1	11
						9	9							

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

09	600 N	344	-0-	-256	-0-	27	1	304	3	Y	12	11	1	7
						13	9							
10	620 N	303	-0-	-317	-0-	26	1	275	3	Y	2	1	1	8
						2	9							
11	570 N	334	-0-	-236	-0-	28	1	294	3	Y	11	13	1	6
						12	9							
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	1	6
						13	9							
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	12	12	1	6
						13	9							

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

09	60 N	12	-0-	-48	-0-	3	3	9	9	N	8			30
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			30
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	45	3	N	5			35
						6	9							
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			35
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			35
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	N	-0-			35

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	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	6	91	1	20
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	7	9	6	9	N	5			25
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	3	17	3	N	18			43
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	20	9					48
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	5			48
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	6	9	11	3	N	8			56
						9	9	5	3	N	1			57
						1	9							

UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	11	11	1	9
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	9	223	3	Y	21	13	1	17
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	21	1	160	3	Y	13	16	1	14
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	23	9	155	3	Y	7	7	1	14
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	113	3	Y	12	12	1	14
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	9	193	3	Y	12	12	1	14
						16	1							
						8	9							
						11	1							
						13	9							
						19	1							
						13	9							

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903					
09	1530 N	245	-0-	-1285	-0-	18	1	202	3	Y	23	22	1	4
10	1581 N	255	-0-	-1326	-0-	25	9	214	3	Y	19	12	1	11
11	510 N	235	-0-	-275	-0-	20	1	188	3	Y	26	31	1	6
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	9	192	3	Y	19	18	1	7
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	23	24	1	6
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	9	223	3	Y	21	21	1	6
						20	1							
						21	9							
						32	1							
						25	9							
						22	1							
						23	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240					
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	Y	-0-			37
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-			37
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			38
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			38
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			38

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	
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	3	3	1	25
						3	9							
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	32	20	1	37
						35	9							
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	11	13	1	35
						12	9							
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			35
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	4	4	1	35
						4	9							
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	8	8	1	35
						9	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831					
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	3	1	14
						3	9							
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	3	1	26	3	Y	2	1	1	15
						2	9							
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	4	1	46	3	Y	6	7	1	14
						7	9							
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	129	3	Y	4	4	1	14
						4	9							
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	4	3	1	15
						4	9							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	8	8	1	15
						9	9							

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182					
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	14	1	150	3	N	10			54
						11	9							
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	6			60
						7	9							
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	2			62
						2	9							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			62
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			62
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			62

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778					
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	40	1	440	3	N	2			20
						2	9							
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	43	1	448	3	N	3			23
						3	9							
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	10			33
						11	9							
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	41	1	400	3	N	6			39
						7	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	N	25			64
						28	9							
02	522 N	448	-0-	-74	-0-	39	1	399	3	N	9			73
						10	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	173 3	Y	15	15 1	6
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 9	118 3	Y	13	8 1	11
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 9	181 3	Y	13	15 1	9
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	300 3	Y	15	15 1	9
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31 1	236 3	Y	16	16 1	9
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	17 9	151 3	Y	17	17 1	9
						24 1					
						18 9					
						15 1					
						19 9					

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805		
09	420 N	208	-0-	-212	-0-	17 1	187 3	N	4	26 1	35
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4 9	396 3	N	22		57
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38 1	367 3	N	20		77
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 9	256 3	N	8		85
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	35 1	29 3	N	-0-		85
02	406 N	37	-0-	-369	-0-	22 9	34 3	N	-0-		85
						27 1					
						9 9					
						3 1					
						3 1					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778		
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 1	375 3	N	-0-		43
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38 1	398 3	N	-0-		43
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 1	391 3	N	4		47
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	4 9	362 3	N	-0-		47
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	37 1	365 3	N	-0-		47
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	36 1	356 3	N	-0-		47
						35 1					

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	141 1	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	16			110
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	20			130
									22	9							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			130
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	17	139	1	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210																	
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-			23
10		682 N	478	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-			23
11		510 N	396	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	-0-			23
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-			23
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-			23
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-			23

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753																	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757																	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			17
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	2			19
									2	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			20
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			20
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			20

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			50
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880																	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	16			108
									18	9							
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	6			114
									7	9							
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	8			122
									9	9							
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-			122
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	25			147
									28	9							
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	5			152
									6	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		109
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		109
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	163 3	109
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4 3	N	8	9 9	117
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	149 3	117
02	174	N	57	-0-	-117	-0-	5 1	N	-0-	52 3	117

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
09	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	155 1	Y	-0-	1724 3	29
10	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	118 1	Y	-0-	1233 3	29
11	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	141 1	Y	1	1490 3	30
							1 9				
12	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	146 1	Y	-0-	1413 3	30
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	-0-	1648 3	30
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	148 1	Y	-0-	1519 3	30

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	82 3	114
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4 1	N	-0-	37 3	114
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5 1	N	-0-	58 3	114
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6 1	N	-0-	55 3	114
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	N	-0-	15 3	114
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		114

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	N	14	16 3	22
							15 9				
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	83 3	22
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	N	6	30 3	28
							7 9				
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	N	7	21 3	35
							8 9				
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	2 1	N	-0-	17 3	35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	N	10	17 3	45
							11 9				

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	134	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-	134	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-	134	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	134	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	2	136	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	9	95	3	Y	-0-	136	

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872				
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	43	1	481	3	Y	11	11 1	5
10	558 N	326	-0-	-232	-0-	12	9	288	3	Y	9	6 1	8
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	13	15 1	6
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	10	9	284	3	Y	7	7 1	6
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	29	1	152	3	Y	12	12 1	6
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	8	9	634	3	Y	12	12 1	6

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	11	11 1	6
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	9	214	3	Y	9	6 1	9
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	10	12 1	7
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	10	10 1	7
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	9	108	3	Y	12	12 1	7
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	9	205	3	Y	12	12 1	7

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886				
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	15	1	169	3	Y	11	11 1	10
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	9	183	3	Y	8	6 1	12
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	12	14 1	10
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	164	3	Y	11	11 1	10
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	9	186	3	Y	11	12 1	9
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	17	1	146	3	Y	12	12 1	9

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			67
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			67
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	N	3			70
						3	9							
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			70
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			70
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	17	3	N	3			73
						3	9							
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763					
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	32			112
						35	9							
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	23			135
						25	9							
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	45			180
						50	9							
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	23	1	226	3	N	6	156	1	30
						7	9							
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	23	1	234	3	N	12			42
						13	9							
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	21	1	221	3	N	28			70
						31	9							
CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112					
09	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	82	1	911	3	N	19	130	1	34
						21	9							
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	102	1	1063	3	N	17			51
						19	9							
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1085	3	N	14			65
						15	9							
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	955	3	N	70			135
						77	9							
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	89	1	892	3	N	37	117	1	55
						41	9							
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	3	N	29			84
						32	9							
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769					
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-			127
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			127
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			127
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			127
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			127
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			127
BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			99
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-				103
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	27	1	284	3	N	-0-				103
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	-0-				103
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-				103
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	25	1	252	3	N	21				124
						23	9								
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	25	1	253	3	N	-0-				124

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863						
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-				45
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-				45
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-				45
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				45
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-				45
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-				45

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				134

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924						
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	24	1	269	3	Y	-0-				14
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	1				15
						1	9								
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	1				16
						1	9								
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	846	3	Y	3	3	1		16
						3	9								
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	1	1	1		16
						1	9								
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	25	1	256	3	Y	3	3	1		16
						3	9								

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802						
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	59	1	657	3	N	-0-				50
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	67	1	697	3	N	1				51
						1	9								
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	3	N	-0-				51
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	69	1	663	3	N	1				52
						1	9								
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-				52
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-				52

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792						
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	208	1	2319	3	Y	-0-				11
10	2914 X	2424	-0-	-490	-0-	211	1	2213	3	Y	-0-				11
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	256	1	2703	3	Y	-0-				11
12	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2393	3	Y	-0-				11
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	254	1	2547	3	Y	-0-				11
02	2871 N	2773	-0-	-98	-0-	246	1	2527	3	Y	-0-				11

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	35	33	1	18
						39	9							
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	25	1	257	3	Y	26	17	1	27
						29	9							
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	26	1	273	3	Y	39	47	1	19
						43	9							
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	23	1	227	3	Y	25	24	1	20
						28	9							
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	22	1	222	3	Y	34	36	1	18
						37	9							
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	34	34	1	18
						37	9							
UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			46
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			46
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			46
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			46
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			46
UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824					
09	3000 N	1913	-0-	-1087	155	153	1	1707	3	Y	48	45	1	21
						53	9							
10	1819 N	1664	-0-	-155	-0-	142	1	1482	3	Y	36	25	1	32
						40	9							
11	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	130	1	1369	3	Y	47	57	1	22
						52	9							
12	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	157	1	1512	3	Y	52	49	1	25
						57	9							
01	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	109	1	1091	3	Y	33	35	1	23
						36	9							
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	187	1	1925	3	Y	50	50	1	23
						55	9							
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			122
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			122
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	18			140
						20	9							
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-			140
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	27			47
						30	9							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	11			58
						12	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	8			66
						9	9							
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	15	3	N	7			73
						8	9							
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	12	3	N	5			78
						6	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	570 N	330	-0-	-240	-0-	26 1	293 3			N	10				140
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	11 9	292 3			N	-0-				140
11	540 N	355	-0-	-185	-0-	28 1	324 3			N	-0-				140
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	31 1	302 3			N	3				143
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	3 9	269 3			N	2				145
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	27 1	258 3			N	12				157
						2 9									
						13 9									

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811						
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38 1	421 3	Y			-0-				-0-
10	527 N	425	-0-	-102	-0-	37 1	388 3	Y			-0-				-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 1	479 3	Y			-0-				-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	35 1	333 3	Y			-0-				-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51 1	508 3	Y			-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	539 3	Y			-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				20

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038						
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	150 1	1673 3	Y			-0-				44
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	151 1	1582 3	Y			-0-				44
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	146 1	1541 3	Y			-0-				44
12	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	145 1	1404 3	Y			-0-				44
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	151 1	1518 3	Y			-0-				44
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	152 1	1562 3	Y			-0-				44

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838						
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	N			-0-				13
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 3	N			-0-				13
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N			-0-				13
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 3	N			-0-				13
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N			66				79
						73 9									
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N			-0-				79

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "F"			WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	N	-0-	99
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	6	105
							7	9					
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	2	107
							2	9					
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	7	114
							8	9					
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	114	3	N	3	117
							3	9					
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	117

BAKER "B"			WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320			

09		120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-	35
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-	35
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-	35
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-	35
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	N	-0-	35
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	10	1	98	3	N	-0-	35

WEST			WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804			

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

UNIVERSITY 42			WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			

09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	28	26 1 9
							31	9					
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	22	14 1 17
							24	9					
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	31	37 1 11
							34	9					
12		682 N	390	-0-	-292	-0-	33	1	317	3	Y	36	35 1 12
							40	9					
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	27	29 1 10
							30	9					
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	30	29 1 11
							33	9					

UNIVERSITY 42			WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			

09		990 N	525	-0-	-465	-0-	40	1	446	3	Y	35	33 1 64
							39	9					
10		1023 N	364	-0-	-659	-0-	29	1	303	3	Y	29	19 1 74
							32	9					
11		750 N	483	-0-	-267	-0-	39	1	409	3	Y	32	38 1 68
							35	9					
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	45	1	437	3	Y	27	26 1 69
							30	9					
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	22	24 1 67
							24	9					
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	27	27 1 67
							30	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2210		RRCID -> 258296	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7594	- 7740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7648 - 7777	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	36 1	404 3	N	1				25
10	589 N	345	-0-	-244	-0-	30 1	315 3	N	-0-				25
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	26 1	278 3	N	-0-				25
12	465 N	234	-0-	-231	-0-	22 1	212 3	N	-0-				25
01	341 N	12	-0-	-329	-0-	1 1	11 3	N	-0-				25
02	290 N	22	-0-	-268	-0-	2 1	20 3	N	-0-				25

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7686 - 8110	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y	-0-				34
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-				34
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-				34
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	Y	-0-				34
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	Y	-0-				34
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	6 1	57 3	Y	-0-				34

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 7799 - 7930	
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7612 - 7765	
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	59 1	658 3	N	11				128
10	837 N	647	-0-	-190	-0-	54 1	569 3	N	22				150
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	68 1	717 3	N	19	136 1			33
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	21 9	653 3	N	25				58
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	28 9	684 3	N	22				80
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	64 1	660 3	N	27				107
						30 9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	N	9			72
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10	9	N	4			76
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	N	28			104
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	9	N	-0-	104	1	104
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	N	18			18
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	9	N	19			37
						39	1					
						37	1					
						20	9					
						34	1					
						21	9					

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748				
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	3	3	N	114	173	1	135
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	N	133	128	1	140
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	146	9	N	110			250
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	13	1	N	-0-	160	1	90
01	310 N	134	-0-	-176	-0-	121	9	N	8			98
02	261 N	118	-0-	-143	-0-	11	1	N	-0-			98
						9	9					
						10	1					

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756				
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	40	37	1	38
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			39
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9	1	39

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 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
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			63
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	47			110
						52	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			110
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			110
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 N	158	-0-	-190	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	3	64	9	N	58			203
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	182	1	21
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			21
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	10	3	N	6			27
						7	9							
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			27

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832					
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			18
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	3	Y	-0-			18
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			18
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-			18
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			18
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-			18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716					
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	33	1	367	3	N	7			40
						8	9							
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	22			62
						24	9							
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	15			77
						17	9							
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	7			84
						8	9							
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	37	1	372	3	N	16			100
						18	9							
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	503	3	N	22			122
						24	9							

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	3	N	-0-		68
10	279 N	35	-0-	-244	-0-	2	1	23	3	N	9		77
						10	9						
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-		77
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-		77
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	13		90
						14	9						
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	12		102
						13	9						

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

09	750 N	405	-0-	-345	-0-	30	1	336	3	Y	35	33	1	13
						39	9							
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	32	1	333	3	Y	28	18	1	23
						31	9							
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	31	37	1	17
						34	9							
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	Y	28	26	1	19
						31	9							
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	34	36	1	17
						37	9							
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	34	34	1	17
						37	9							

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

09	690 N	414	-0-	-276	-0-	34	1	376	3	Y	4	4	1	12
						4	9							
10	558 N	234	-0-	-324	-0-	20	1	210	3	Y	4	2	1	14
						4	9							
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	31	1	332	3	Y	4	4	1	14
						4	9							
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	20	1	188	3	Y	2	2	1	14
						2	9							
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3	3	1	14
						3	9							
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	29	1	302	3	Y	4	5	1	13
						4	9							

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	33	153	1	37
						36	9							
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	N	28			65
						31	9							
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	615	3	N	31			96
						34	9							
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	25			121
						28	9							
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	58	1	582	3	N	42	132	1	31
						46	9							
02	667 N	654	-0-	-13	-0-	55	1	565	3	N	31			62
						34	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	49	3	N	2	47
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	9	50	3	N	-0-	47
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-	47
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	42	3	N	-0-	47
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	15	3	N	-0-	47
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	1	1	63	3	N	-0-	47
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	6	1	63	3	N	-0-	47

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784			
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	27	1	297	3	N	23	48
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	9	361	3	N	10	58
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	34	1	109	3	N	-0-	58
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	11	9			N	-0-	58
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	10	1			N	-0-	58
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	14	72
						15	9					

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762			
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	N	-0-	33
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	20	1	212	3	N	2	35
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	9	242	3	N	5	40
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	9	203	3	N	10	50
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	21	1	188	3	N	5	55
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	11	9	175	3	N	2	57
						17	1					
						2	9					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	134
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	9	143
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	9	57	3	Y	1	144
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	144
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	9	44	3	Y	84	50
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	30	80
						92	9					
						7	1					
						33	9					

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-	65
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	65
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	7	72
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	9	61	3	N	-0-	72
						6	1					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			42
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	41	3	Y	20			62
						22	9							
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	9	1	69	3	Y	10			72
						11	9							
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	24	3	Y	23			95
						25	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	8			103
						9	9							
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	33			136
						36	9							

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-			43
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-			43
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	Y	40			83
						44	9							
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	Y	-0-			83
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	500	3	Y	28			111
						31	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	821	3	Y	15			126
						17	9							

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			74
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			74
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			74
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	1			75
						1	9							
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			75

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	3	15	9	N	14			32
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	100			132
						110	9							
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			132
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			132
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-			132

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

09	8130 X	6856	-0-	-1274	-0-	575	1	6137	3	N	131	119	1	216
						144	9							
10	8401 X	6519	-0-	-1882	-0-	536	1	5897	3	N	78	1	1	293
						86	9							
11	8130 X	7443	-0-	-687	-0-	641	1	6662	3	N	127	191	1	229
						140	9							
12	8401 X	5468	-0-	-2933	-0-	490	1	4905	3	N	66	1	1	294
						73	9							
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	752	1	7080	3	N	34	91	1	237
						37	9							
02	7192 X	7171	-0-	-21	-0-	632	1	6474	3	N	59	70	1	226
						65	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742					
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
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			107
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	-0-			107
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	3	N	-0-			107
12	908 X	908	-0-	-0-	-0-	85	1	823	3	N	-0-			107
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	5			112
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-			112

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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					
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826					
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	N	91	84	1	40
						100	9							
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	N	121	77	1	84
						133	9							
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1069	3	N	167	204	1	47
						184	9							
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	60	57	1	50
						66	9							
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	N	94	101	1	43
						103	9							
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	74	1	763	3	N	80	79	1	44
						88	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844					
09	T. A.	65	-0-	65	258	5	1	60	3	Y	-0-			80
10	T. A.	83	-0-	83	341	7	1	76	3	Y	-0-			80
11	T. A.	104	-0-	104	445	9	1	95	3	Y	-0-			80
12	513 X	68	-0-	-445	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			80
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			80
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			80

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	7	1	77	3	N	8		23
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	9	74	3	N	-0-		23
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-		23
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-		23
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-		23
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-		23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756				
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-		48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		48
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		48
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		48
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		48
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		48

BAKER B		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333				
09	1830 X	540	-0-	-1290	-0-	38	1	404	3	N	89	91 1	93
10	1178 X	691	-0-	-487	-0-	98	9	537	3	N	95	50 1	138
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	105	9	893	3	N	174	138 1	174
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	86	1	2406	3	N	137	82 1	229
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	191	9	1170	3	N	83	171 1	141
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	124	1	1921	3	N	120	2 1	259

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	42	174 1	47
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	46	9	16	3	N	45		92
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	50	9	72	3	N	8		100
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-		100
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	40		140
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	44	9	51	3	N	5		145

UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		72
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	48		120
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9			N	-0-		120
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-		120
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	32		152
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	35	9			N	-0-		152

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523															
UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	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	
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	2					22	
						2	9										
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					22	
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					22	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	3					25	
						3	9										
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					25	
UNIVERSITY 54-9										WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
UNIVERSITY 55-21										WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 55-21										WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	38	3	N	7					300	
						8	9										
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	3					303	
						3	9										
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					303	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	13					316	
						14	9										
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					316	
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	5	1	49	3	N	-0-					316	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492							
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					40
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	13					53
						14	9									
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	12					65
						13	9									
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					65
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	186	178	1			73
						205	9									
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	99	139	1			33
						109	9									

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459							
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	4	1	42	3	N	18					68
						20	9									
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	17					85
						19	9									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	10					95
						11	9									
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	28					123
						31	9									
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	76	176	1			23
						84	9									

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668							
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	N	140					160
						154	9									
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	3	N	100	175	1			85
						110	9									
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	135	1	1002	3	N	56					141
						62	9									
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	163	1	1237	3	N	75					216
						83	9									
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	620	3	N	78	147	1			147
						86	9									
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	43					179
						47	9									

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616							
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	16		156
						18 9					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	25	160 1	21
						28 9					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	N	25		46
						28 9					
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	45		91
						50 9					
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24 1	166 3	N	52		143
						57 9					
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	117 3	N	33	172 1	2
						36 9					

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978		
09	5280 X	378	-0-	-4902	-0-	22 1	232 3	N	113	117 1	84
						124 9					
10	5239 X	141	-0-	-5098	-0-	1 1	8 3	N	120	65 1	139
						132 9					
11	3090 X	283	-0-	-2807	-0-	4 1	45 3	N	213	177 1	175
						234 9					
12	1922 X	247	-0-	-1675	-0-	5 1	51 3	N	174	105 1	244
						191 9					
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	116	220 1	140
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-			N	154	2 1	292

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336		
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4 1	45 3	N	1		150
						1 9					
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	35 3	N	8		158
						9 9					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	135 1	23
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		23
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	N	-0-		23
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	103 3	N	27		50
						30 9					

BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID -> 281571		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609		
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	342 1	3657 3	N	104	70 1	76
						114 9					
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	326 1	3585 3	N	132	133 1	75
						145 9					
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	346 1	3598 3	N	145	80 1	140
						160 9					
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	351 1	3512 3	N	133	142 1	131
						146 9					
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	371 1	3497 3	N	67	136 1	62
						74 9					
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	357 1	3661 3	N	92	67 1	87
						101 9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523									
BAKER B			WELL #:		266HC	RRCID ->	281698	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6608 - 13456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	2460 X	2106	-0-	-354	-0-	174	1	1857	3	N	68	69	1	102
						75	9							
10	1612 X	1437	-0-	-175	-0-	113	1	1241	3	N	75	38	1	139
						83	9							
11	1560 X	1330	-0-	-230	-0-	103	1	1073	3	N	140	105	1	174
						154	9							
12	2170 X	1463	-0-	-707	-0-	122	1	1224	3	N	106	62	1	218
						117	9							
01	2170 X	1109	-0-	-1061	-0-	101	1	946	3	N	56	130	1	144
						62	9							
02	2030 X	1144	-0-	-886	-0-	93	1	950	3	N	92	1	1	235
						101	9							

BAKER B			WELL #:		253HC	RRCID ->	281703	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6593 - 13325	

09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	626	1	6682	3	N	70	70	1	110
						77	9							
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	561	1	6162	3	N	75	39	1	146
						83	9							
11	5970 X	5784	-0-	-186	-0-	494	1	5134	3	N	142	106	1	182
						156	9							
12	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	524	1	5248	3	N	108	63	1	227
						119	9							
01	6169 X	5907	-0-	-262	-0-	561	1	5283	3	N	57	132	1	152
						63	9							
02	5771 X	5707	-0-	-64	-0-	499	1	5106	3	N	93	1	1	244
						102	9							

BAKER 2 AW			WELL #:		110HC	RRCID ->	281736	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6633 - 13869	

09	4530 X	4232	-0-	-298	-0-	324	1	3608	3	N	273	107	1	257
						300	9							
10	4960 X	4330	-0-	-630	-0-	367	1	3839	3	N	113	213	1	157
						124	9							
11	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	348	1	3670	3	N	128			285
						141	9							
12	4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	327	1	3159	3	N	132	106	1	311
						145	9							
01	4681 X	4333	-0-	-348	-0-	374	1	3754	3	N	186	220	1	277
						205	9							
02	4089 X	3881	-0-	-208	-0-	332	1	3417	3	N	120	108	1	289
						132	9							

BAKER 1 AW			WELL #:		122HC	RRCID ->	281859	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6675 - 12892	

09	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	271	1	3018	3	N	181	67	1	181
						199	9							
10	3596 X	2837	-0-	-759	-0-	241	1	2519	3	N	70	133	1	118
						77	9							
11	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	287	1	3023	3	N	80			198
						88	9							
12	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	306	1	2953	3	N	82	66	1	214
						90	9							
01	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	173	1	1735	3	N	117	137	1	194
						129	9							
02	3364 X	2959	-0-	-405	-0-	255	1	2621	3	N	75	67	1	202
						83	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 234HC		RRCID -> 281932		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3930 X	3410	-0-	-520	-0-	279	1	2984	3	N	134	351	1	40
						147	9							
10	4402 X	3532	-0-	-870	-0-	281	1	3089	3	N	147	187	1	-0-
						162	9							
11	4260 X	4012	-0-	-248	-0-	328	1	3412	3	N	247	222	1	25
						272	9							
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	386	1	3866	3	N	222	247	1	-0-
						244	9							
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	338	1	3181	3	N	156	156	1	-0-
						172	9							
02	3886 X	3827	-0-	-59	-0-	325	1	3329	3	N	157	140	1	17
						173	9							
BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID -> 282133		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027					
09	960 X	113	-0-	-847	-0-	4	1	40	3	N	63	62	1	65
						69	9							
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	68	34	1	99
11	600 X	487	-0-	-113	-0-	30	1	314	3	N	130	94	1	135
						143	9							
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	98	56	1	177
						108	9							
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	47	117	1	107
						52	9							
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	82	1	839	3	N	82	1	1	188
						90	9							
BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID -> 282159		COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661					
09	9510 X	7996	-0-	-1514	-0-	664	1	7089	3	N	221	154	1	187
						243	9							
10	9827 X	5863	-0-	-3964	-0-	467	1	5130	3	N	242	292	1	137
						266	9							
11	9510 X	7499	-0-	-2011	-0-	632	1	6568	3	N	272	176	1	233
						299	9							
12	8401 X	6330	-0-	-2071	-0-	549	1	5495	3	N	260	311	1	182
						286	9							
01	8277 X	6950	-0-	-1327	-0-	646	1	6080	3	N	204	298	1	88
						224	9							
02	7743 X	6504	-0-	-1239	-0-	559	1	5724	3	N	201	148	1	141
						221	9							
BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID -> 282716		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569					
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	548	1	5850	3	N	58	87	1	12
						64	9							
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	546	1	6005	3	N	68	58	1	22
						75	9							
11	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	593	1	6160	3	N	81	2	1	101
						89	9							
12	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	645	1	6456	3	N	82	72	1	111
						90	9							
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	623	1	5861	3	N	76	130	1	57
						84	9							
02	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	616	1	6311	3	N	107	110	1	54
						118	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15810 X	14561	-0-	-1249	-0-	1242	1	13264	3	N	50	50	79
						55	9						
10	16337 X	12875	-0-	-3462	-0-	1069	1	11744	3	N	56	27	108
						62	9						
11	15810 X	15731	-0-	-79	-0-	1370	1	14239	3	N	111	75	144
						122	9						
12	16337 X	16117	-0-	-220	-0-	1455	1	14575	3	N	79	45	178
						87	9						
01	15035 X	14812	-0-	-223	-0-	1419	1	13358	3	N	32	94	116
						35	9						
02	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	1383	1	14163	3	N	66	1	181
						73	9						
CINCO TERRY 'M' WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	3	149	9	N	135	174	85
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		85
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-		85
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	12	3	N	14		99
						15	9						
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	2	1	22	3	N	-0-		99
CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412													
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	30		57
						33	9						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	13		70
						14	9						
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	2		72
						2	9						
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	14	3	N	3		75
						3	9						
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	7	3	N	7		82
						8	9						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		82
CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		119
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-		119
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-		119
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		119
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	23		142
						25	9						
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		142
CINCO TERRY 'M' WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391													
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		137
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		137
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-		137
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		137

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	90
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-		1 3		74 9	N	157
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-		4 1		38 3	N	157
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1		28 3	N	157
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-		8 1		85 3	N	167
								11 9				
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1		29 3	N	167

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762												
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 1		26 3	N	100
								17 9				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	100
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		5 1		40 3	N	100
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	100
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-		4 1		28 3	N	143
								47 9				
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1		16 3	N	162
								21 9				

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832												
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1
10		31 N	11	-0-	-20	-0-		1 1		10 3	N	1
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1		25 3	N	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-		22 1		226 3	N	1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	1

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873												
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		13 1		139 3	N	12
10		62 N	13	-0-	-49	-0-		1 1		12 3	N	12
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		20 1		207 3	N	12
12		155 N	74	-0-	-81	-0-		7 1		67 3	N	12
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		19 1		187 3	N	12
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-		22 1		223 3	N	12

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404												
09		90 N	1	-0-	-89	-0-		1 3			N	52
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		5 1		76 3	N	52
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1		28 3	N	52
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-		7 1		53 3	N	52
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-		8 1		57 3	N	130
								86 9				
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		15 1		133 3	N	138
								9 9				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4738 - 6446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		180 N	53	-0-	-127	-0-	3 1	30 3	N	18		262	
10		186 N	20	-0-	-166	-0-	20 9					262	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 1	19 3	N	-0-		262	
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-		262	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		262	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	N	75	178 1	159	
							83 9						

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7730 - 7806			
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7734 - 7818			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8130 - 8230			
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-		-0-	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	N	-0-		-0-	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7702 - 7802			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5558 - 6696			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	41 N	-41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			24

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757								
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					28
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					28
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	3	N	-0-					28
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					28
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832								
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	71	1	791	3	N	-0-					-0-
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	55	1	576	3	N	-0-					-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	608	3	N	-0-					-0-
12	899 N	413	-0-	-486	-0-	39	1	374	3	N	-0-					-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	49	1	490	3	N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854								
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2220 N	1854	-0-	-366	-0-	149	1	1654	3	N	46	43	1	13
						51	9							
10	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	154	1	1608	3	N	37	24	1	26
						41	9							
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	184	1	1943	3	N	51	62	1	15
						56	9							
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	177	1	1708	3	N	61	57	1	19
						67	9							
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	168	1	1689	3	N	45	48	1	16
						50	9							
02	2117 N	1852	-0-	-265	-0-	159	1	1638	3	N	50	49	1	17
						55	9							
UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930						
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		19
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		19
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3	N	-0-		19
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		19
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-		19
02	174 N	85	-0-	-89	-0-	85 3	N	-0-		19

HENDERSON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 144782		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996		
09	1020 N	686	-0-	-334	-0-	686 3	N	-0-		35
10	868 N	624	-0-	-244	-0-	624 3	N	-0-		35
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3	N	-0-		35
12	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 3	N	-0-		35
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3	N	-0-		35
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		35

HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		99
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		99
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		99
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		99
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		99
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		99

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275		
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	183 3	N	-0-		113
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-		113
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-		113
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	175 3	N	6 8		113
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		113
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		113

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003		
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 3	N	-0-		64
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	N	-0-		64
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		64
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		64
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		64
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239 3	N	-0-		64

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044		
09	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	1133 3	N	-0-		1
10	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140 3	N	-0-		1
11	1320 N	1200	-0-	-120	-0-	1200 3	N	-0-		1
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 3	N	-0-		1
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		1
02	1160 N	1130	-0-	-30	-0-	1123 3	N	6		7

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938		
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		128
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		128
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		128
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		128
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		128
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		128

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990			
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-		29
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	345 3	7 9	N	6	8	29
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-		29
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	345 3	6 9	N	5	8	29
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		29
02	348 N	325	-0-	-23	-0-	310 3	15 9	N	14		43

HENDERSON TRUST "N"		WELL #: 1		RRCID -> 288365		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	194 3	41 9	N	37	9 8	97
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	159 3	24 9	N	22	8 8	111
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	173 3	31 9	N	28		139
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	179 3	8 9	N	7	7 8	139
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	166 3	31 9	N	28		167
02	203 N	157	-0-	-46	-0-	138 3	19 9	N	17	168 1	16

DJH OIL & GAS LLC		221734									
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022											

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 5	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022											

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	2 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023											

RED STAG OPERATING, LLC		697118									
HENDERSON 30		WELL #: 1		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167			
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		Y	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY "16-33"				WELL #: 3	RRCID -> 207155	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 6360	- 6412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	-0-		121
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3	-0-		121
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	-0-		121
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	-0-		121
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	-0-		121
02		1015 N	507	-0-	-508	-0-	507 3	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 104408	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 9837	PERF. 6930	- 8938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON TRUST O				WELL #: 1	RRCID -> 115545	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8791	- 8839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEALY HUTCHINGS				WELL #: 1	RRCID -> 115546	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8845	- 9903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 137045	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8702	- 8883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
UNIVERSITY LANDS 2-32		WELL #:		8	RRCID -> 083245	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 8364 - 8542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-	9 1	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023											
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #:		13	RRCID -> 083964	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8539 - 8657	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	55 1	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023											
UNIVERSITY "4-32"		WELL #:		14	RRCID -> 084580	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8367 - 8720	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023											
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #:		29	RRCID -> 129267	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8303 - 8483	
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-	6 1	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023											
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #:		31	RRCID -> 129476	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8543 - 8721	
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-	9 1	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023											
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:		51	RRCID -> 200780	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8540 - 8635	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023											
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #:		54	RRCID -> 201373	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8621 - 8648	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-	21 1	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023											

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

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734						
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	56	RRCID ->	204557	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8354 - 8496
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2023										

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #:	58	RRCID ->	244735	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8446 - 8641
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023										

MOSAIC TEXAS LLC		589983								
UNIVERSITY "19-33"		WELL #:	1	RRCID ->	100634	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8320 - 8500
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-
02	0 X	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
09	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2373	-0-	-634	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1998	-0-	-912	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
12	2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	119	-0-	-2268	-0-	119 2	N	-0-		-0-
02	1943 N	1244	-0-	-699	-0-	1244 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #:	1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 - 8780
09	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1065	-0-	-465	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	629	-0-	-735	-0-	629 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	639	-0-	-601	-0-	639 2	N	-0-		-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:	1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 - 8941
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		26
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		26
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		26
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		26
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		26
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		26

UNIVERSITY BY		WELL #:	1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 - 8645
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2613 2	1 9 N	1		212
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3446 2	6 9 N	5	171 1	46
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-	46
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2957 2	1 9 N	1		47
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3396 2	2 9 N	2		49
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4038 2	3 9 N	3		52

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	876	-0-	-395	-0-	876 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536 2	N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696		
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880 2	N	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
01	868 N	729	-0-	-139	-0-	729 2	N	-0-		-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085		
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2	N	-0-		-0-
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2	N	-0-		-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118								
UNIVERSITY 32-5S		WELL #: 3		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810		
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748		
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-		22
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-		22
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		22
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		22
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		22
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		22

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

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 2	RRCID -> 174337	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8428	-		8474	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-			-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
02	957 N	469	-0-	-488	-0-	469 3		Y	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		GP OPERATING LLC		CHILDRESS RANCH	WELL #: 1	RRCID -> 227559	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4441	-		4856
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3240	-		3729		
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZ GAS CORPORATION		MARLEY		WELL #: 2081	RRCID -> 101723	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4195	-		4379	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4373	-		4392		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	0 N	182	-0-	182	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725	COMPL. DATE 11/18/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4331	-		4452		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	0 N	355	-0-	355	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11	300 N	117	-0-	-183	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560										
MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4509 - 4607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	42	-0-	42	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338		
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	161	-0-	161	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569		
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	3	-0-	3	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	1	-0-	1	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 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	AMT	CODE	BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10	0 N	15	-0-	15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	0 N	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	0 N	18	-0-	18	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	0 N	1	-0-	1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10	0 N	114	-0-	114	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		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

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560											
PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1181	RRCID ->	104008	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4648	-	4792	

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
10	0 N	51	-0-	51	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		7081	RRCID ->	104009	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4495	-	4596	

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
10	0 N	15	-0-	15	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4588	-	4678	

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

MARLEY		WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4451	-	4466	

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
10	0 N	9	-0-	9	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF		731670													
HUDSPETH		WELL #:		1085	RRCID ->	075488	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	N/A			

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUDSPETH		WELL #:		2085	RRCID ->	076317	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4308	-	4506	

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

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.// 731670												
HUDSPETH		WELL #: 1073		RRCID -> 082722		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4161 - 4316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 3080		RRCID -> 094881		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4116 - 4488				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 4080		RRCID -> 094882		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3960 - 4336				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 5080		RRCID -> 094883		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4096 - 4298				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	87 N	33	-0-	-54	-0-	33	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080		RRCID -> 094884		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4236 - 4360				
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4142 - 4247				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	203 N	72	-0-	-131	-0-	72	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	261 N	47	-0-	-214	-0-	47	2			N	-0-			-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.//		731670									
HUDSPETH "88"		WELL #:		7080		RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	348 N	141	-0-	-207	-0-	141	2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		8080		RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		9080		RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513
09	360 N	55	-0-	-305	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	129	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		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
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 1		RRCID ->	018924	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9040 - 9174
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		1		RRCID ->	018925	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
09	1080 N	774	-0-	-306	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	714	-0-	-371	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02	870 N	705	-0-	-165	-0-	705	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:		1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8912 - 9046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801 2		N	-0-			-0-
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 2		N	-0-			-0-
01	806 N	619	-0-	-187	-0-	619 2		N	-0-			-0-
02	841 N	553	-0-	-288	-0-	553 2		N	-0-			-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		1 T	RRCID ->	033279	COMPL. DATE	04/15/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	149397	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8917 - 9061	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 2	RRCID ->	153286	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 2568 - 9034	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11	960 N	635	-0-	-325	-0-	635 2		N	-0-			-0-
12	992 N	532	-0-	-460	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153533	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9045 - 9177	
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153537	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8972 - 9162	
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	465 N	42	-0-	-423	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	450 N	7	-0-	-443	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072													
09		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	838	-0-	-362	-0-	838	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	776	-0-	-433	-0-	776	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2	N	-0-			-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194													
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241													
09		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2	N	-0-			-0-
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2	N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-			-0-
01		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02		696 N	680	-0-	-16	-0-	680	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204													
09		360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10		403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9155		- 9336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
11		810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-			-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9074		- 9255		
09		840 N	577	-0-	-263	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9054		- 9260		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 2746		- 9363		
09		390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02		348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9098		- 9309		
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8971		- 9132		
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10		651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2		N	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02		696 N	533	-0-	-163	-0-	533	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9154		- 9383		
09		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC RIGGS "21"		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7954 -		9083	
09		870 N	632	-0-	-238	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
11		180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12		651 N	512	-0-	-139	-0-	512	2	N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9362 -		9588	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9362 -		9555	
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12		434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2	N	-0-			-0-
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9376 -		9583	
09		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2	N	-0-			-0-
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-			-0-
02		696 N	656	-0-	-40	-0-	656	2	N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9092 -		9222	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		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	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
10		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12		434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01		341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02		406 N	310	-0-	-96	-0-	310	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 -		9302	
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2	N	-0-			-0-
01		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2	N	-0-			-0-
02		754 N	726	-0-	-28	-0-	726	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 #:		1	RRCID ->	163704	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9191 - 9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		390 N	154	-0-	-236	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02		435 N	368	-0-	-67	-0-	368 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		2	RRCID ->	163707	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9375 - 9535	
09		840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		N	-0-			-0-
10		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		N	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	163752	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9425 - 9554	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10		837 N	640	-0-	-197	-0-	640 2		N	-0-			-0-
11		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2		N	-0-			-0-
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			-0-
01		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02		580 N	552	-0-	-28	-0-	552 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		2	RRCID ->	164347	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9462 - 9544	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2505	RRCID ->	164352	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9122 - 9176	
09		240 N	93	-0-	-147	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
02		493 N	487	-0-	-6	-0-	487 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	164354	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9479 - 9570	
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02		290 N	241	-0-	-49	-0-	241 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		1	RRCID ->	164801	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9450 - 9633	
09		930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2		N	-0-			-0-
10		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2		N	-0-			-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		N	-0-			-0-
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01		868 N	783	-0-	-85	-0-	783 2		N	-0-			-0-
02		812 N	782	-0-	-30	-0-	782 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BAGGETT "1L"				WELL #:	1	RRCID ->	165073	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9221	-	9435		
09		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-					-0-	
10		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		N	-0-					-0-	
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2		N	-0-					-0-	
12		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-					-0-	
01		403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2		N	-0-					-0-	
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-					-0-	
BAGGETT "2"				WELL #:	4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9351	-	9544		
09		450 N	193	-0-	-257	-0-	193	2		N	-0-					-0-	
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-					-0-	
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-					-0-	
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-					-0-	
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-					-0-	
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-					-0-	
BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8962	-	9122		
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-					-0-	
10		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2		N	-0-					-0-	
11		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2		N	-0-					-0-	
12		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		N	-0-					-0-	
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-					-0-	
02		1044 N	988	-0-	-56	-0-	988	2		N	-0-					-0-	
BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9073	-	9232		
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-					-0-	
10		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		N	-0-					-0-	
11		240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2		N	-0-					-0-	
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-					-0-	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-	
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76	2		N	-0-					-0-	
BAGGETT, E. G. "28"				WELL #:	5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9203	-	9346		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BAGGETT "2"				WELL #:	5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9271	-	9427		
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2		N	-0-					-0-	
10		279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-					-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-	
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-	
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-	
BAGGETT "2"				WELL #:	6	RRCID ->	166212	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9485	-	9518		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9495 - 9533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	330 N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8968 - 9082				
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9562 - 9654				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9371 - 9500				
09	540 N	118	-0-	-422	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	651 N	151	-0-	-500	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9403				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9214 - 9231				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242 - 9398				
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-			-0-
11	960 N	777	-0-	-183	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-			-0-
02	754 N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9462 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9315 - 9354	
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-		-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-		-0-
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2		N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9170 - 9342	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-		-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-		-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-		-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	738	2		N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9463 - 9647	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9450 - 9535	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT 1L		WELL #:		5	RRCID ->	169592	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9293 - 9402	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-		-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8912 - 9022	
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		3	RRCID ->	175869	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9453 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	852	-0-	-408	-0-	852 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	740	-0-	-562	-0-	740 2		N	-0-			-0-
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		7	RRCID ->	175870	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9209 - 9405	
09		870 N	859	-0-	-11	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-			-0-
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	856 2		N	-0-			-0-
02		870 N	805	-0-	-65	-0-	805 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992 - 9195	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344 - 9515	
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176041	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9022 - 9220	
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-			-0-
11		510 N	388	-0-	-122	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12		527 N	386	-0-	-141	-0-	386 2		N	-0-			-0-
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	178182	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8875 - 8960	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 2		N	-0-			-0-
02		986 N	905	-0-	-81	-0-	905 2		N	-0-			-0-

RIGGS 21		WELL #:		8	RRCID ->	182367	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9062 - 9290	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620											
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6146 - 9626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		157 X	21	-0-	-136	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-				-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-				-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-				-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		4	RRCID ->	182373	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9272 - 9412			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6187 - 9505			
09		1059 X	135	-0-	-924	-0-	135	2		Y	-0-				-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-				-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-				-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-				-0-

RIGGS 5		WELL #:		3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9352 - 9462			
09		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2		N	-0-				-0-
10		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-				-0-
11		870 N	742	-0-	-128	-0-	742	2		N	-0-				-0-
12		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2		N	-0-				-0-
01		806 N	540	-0-	-266	-0-	540	2		N	-0-				-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9698			
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-				-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-				-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 - 9748			
09		805 X	254	-0-	-551	-0-	254	2		Y	-0-				-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-				-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-				-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-				-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-				-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-				-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390			
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-				-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-				-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-				-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2		N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
JOHNSON		WELL #:		703	RRCID ->	199042	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9451 -	9608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1032 X	418	-0-	-614	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			-0-

RIGGS 5		WELL #:		4	RRCID ->	201121	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9300 -	9370	
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201128	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 -	9509	
09	2607 X	1171	-0-	-1436	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-			-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-			-0-
02	1102 N	975	-0-	-127	-0-	975	2			Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	201133	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9476 -	9565	
09	3329 X	1815	-0-	-1514	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1024	-0-	-867	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-

RIGGS "31"		WELL #:		1	RRCID ->	207479	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9682 -	9834	
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		9	RRCID ->	207481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8992 -	9094	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	208	2			N	-0-			-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #:		5	RRCID ->	207748	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9486 -	9547	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS, JACK "30"		WELL #:		6	RRCID ->	207898	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9330 - 9686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-	

RIGGS "5"		WELL #:		5	RRCID ->	208793	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9626 - 9728	
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		-0-	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-	

BAGGETT, JACK "2"		WELL #:		3	RRCID ->	209121	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	9326 - 9640	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIGGS 20		WELL #:		4	RRCID ->	244438	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 9204	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		-0-	
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2		N	-0-		-0-	
02		203 N	126	-0-	-77	-0-	126 2		N	-0-		-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406	RRCID ->	260068	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9004 - 9098	
09		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680 2		N	-0-		-0-	
10		1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1318 2		N	-0-		-0-	
11		1620 N	1225	-0-	-395	-0-	1225 2		N	-0-		-0-	
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		-0-	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-	
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265742	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7504 - 9209	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185626	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9565 - 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2023											

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
MONTGOMERY "20"				2 L	RRCID ->	075445	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	10092	PERF. N/A
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER				2 T	RRCID ->	091392	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9588 - 9802
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18				1	RRCID ->	118463	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8632 - 8894
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3	N	-0-	-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-	-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3	N	-0-	-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18				2	RRCID ->	152211	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8839 - 8924
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3	N	-0-	-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3	N	-0-	-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	1025	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18				3H	RRCID ->	164497	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 9876 - 10920
09	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	3	N	-0-	-0-
10	1271	N	686	-0-	-585	-0-	686	3	N	-0-	-0-
11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	672	3	N	-0-	-0-
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3	N	-0-	-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-	-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
BAGGETT, E. G.				WELL #:	1	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9021 - 9107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-

BAGGETT				WELL #:	3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	8906 - 8980	
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3			N	-0-			-0-
10		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3			N	-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3			N	-0-			-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3			N	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-
02		348 N	319	-0-	-29	-0-	319 3			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.				WELL #:	4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8862 - 9022	
09		720 N	713	-0-	-7	-0-	713 3			N	-0-			-0-
10		713 N	617	-0-	-96	-0-	617 3			N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-			-0-
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	N/A	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	69 3		2 9	N	2			2
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"				WELL #:	3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
10		217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2			N	-0-			-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 3		6 9	N	5			5
02		580 N	302	-0-	-278	-0-	302 3			N	-0-			5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	069651	COMPL. DATE	12/07/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 3		RRCID -> 073604		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-	1
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	1
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	1
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	1
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		Y	-0-	1
*02	609 N	222	-0-	-387	-0-	221 3	1 9	Y	1	2

THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	5
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-	5
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		Y	-0-	5
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-	5
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	5
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 3	2 9	Y	2	7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064		
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-	-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
*01		868 N	377	-0-	-491	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*02		1218 N	523	-0-	-695	-0-	523 3		N	-0-			-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			15
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			15
11		540 N	82	-0-	-458	-0-	82 2		Y	-0-			15
12		558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2		Y	-0-			15
01		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		Y	-0-			15
02		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1834 3	7 9	Y	6			21

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		Y	-0-			12
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			12
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-			12
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-			12
*01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-			12
*02		2175 N	1082	-0-	-1093	-0-	1078 3	4 9	Y	4			16

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			4
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			4
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			4
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			4
*01		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-			4
*02		522 N	230	-0-	-292	-0-	229 3	1 9	Y	1			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			2
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			2
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			2
12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			2
*01		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345 3		N	-0-			2
*02		1566 N	1148	-0-	-418	-0-	1147 3	1 9	N	1			3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			2
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			2
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			2
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-			2
*01		1054 X	743	-0-	-311	-0-	743 3		Y	-0-			2
*02		1044 X	566	-0-	-478	-0-	565 3	1 9	Y	1			3

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8930 - 9036		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-	
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-	
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-	
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-		-0-	
01	1798	N	572	-0-	-1226	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
02	1943	N	1599	-0-	-344	-0-	1599 3	N	-0-		-0-	

THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306		
09	2580	X	734	-0-	-1846	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
10	651	X	273	-0-	-378	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
11	1560	X	467	-0-	-1093	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
12	1612	X	689	-0-	-923	-0-	689 2	N	-0-		-0-	
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9055 - 9236		
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		3	
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		3	
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		3	
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		3	
*01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-		3	
*02	1044	N	551	-0-	-493	-0-	550 3	N	1 9	1	4	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240		
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		44	
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		44	
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		44	
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		44	
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		44	
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	19 9	17	61	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142		
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-	
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-	
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
*02	754	N	601	-0-	-153	-0-	601 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9183 - 9368		
09	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	1648 2	N	-0-		-0-	
10	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	2572 2	N	-0-		-0-	
11	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095 2	N	-0-		-0-	
12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056 2	N	-0-		-0-	
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-		-0-	
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3	N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELMBING, RUBY 25		43675 700 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #:		1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6263 - 8724						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 3	7	9	N	6	5	1			7
10		837 N	712	-0-	-125	-0-	706 3	6	9	N	5	6	1			6
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828 3	11	9	N	10	12	1			4
12		868 N	758	-0-	-110	-0-	746 3	12	9	N	11	6	1			9
01		713 N	632	-0-	-81	-0-	625 3	7	9	N	6	12	1			3
02		812 N	626	-0-	-186	-0-	619 3	7	9	N	6	6	1			3

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6170 - 8906				
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1	9	N	1	1	1			1
10		279 N	236	-0-	-43	-0-	235 3	1	9	N	1	1	1			1
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-	1	1			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	2	9	N	2	1	1			1
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3			N	-0-	1	1			-0-
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	220 3	1	9	N	1	1	1			-0-

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A				
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3			N	-0-					-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3			N	-0-					-0-
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3			N	-0-					-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			N	-0-					-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3			N	-0-					-0-
02		348 N	227	-0-	-121	-0-	227 3			N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY 2-A		WELL #:		1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8883 - 9063				
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-					-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-					-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-					-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-					-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-					-0-
02		667 N	495	-0-	-172	-0-	495 3			N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		3		RRCID -> 083621		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8921 - 9074				
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-					-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-					-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-					-0-
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-					-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251 3	17	9	N	15	15	8			-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		2 L		RRCID -> 135092		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 8694 - 8716				
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-					-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-					-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-					-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2	9	N	2	2	8			-0-
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129 3			N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		2		RRCID -> 151758		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 8620 - 8694				
09		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292 3			Y	-0-					-0-
10		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 3			Y	-0-					-0-
11		1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 3			Y	-0-					-0-
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3			Y	-0-					-0-
01		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3			Y	-0-					-0-
02		1189 N	798	-0-	-391	-0-	798 3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1380 3	1 9	Y	1	27 1		18
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 3		Y	-0-			18
11		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319 3		Y	-0-			18
12		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1364 3	2 9	Y	2			20
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1360 3	4 9	Y	4			24
02		1276 N	853	-0-	-423	-0-	852 3	1 9	Y	1			25

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823	
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02		609 N	538	-0-	-71	-0-	538 3		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837	
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	585 3	7 9	N	6	6 1		8
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	490 3	8 9	N	7	7 1		8
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	575 3	12 9	N	11	14 1		5
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	656 3	13 9	N	12	7 1		10
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	572 3	9 9	N	8	14 1		4
02		580 N	574	-0-	-6	-0-	566 3	8 9	N	7	7 1		4

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912	
09		600 N	476	-0-	-124	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
02		406 N	299	-0-	-107	-0-	299 3		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021	
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
02		1102 N	762	-0-	-340	-0-	762 3		N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02		319 N	211	-0-	-108	-0-	211 3		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830	
09		3000 N	2210	-0-	-790	2719	2210 3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2273	-0-	-827	1892	2273 3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2112	-0-	-888	1004	2112 3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2184	-0-	-916	88	2184 3		Y	-0-			-0-
01		2266 N	2178	-0-	-88	-0-	2178 3		Y	-0-			-0-
02		2030 N	1365	-0-	-665	-0-	1365 3		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-				-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-				-0-
02	203 N	126	-0-	-77	-0-	126 3	Y	-0-				-0-

RUBY HELBING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678 3	6 9 N	5	4 1			6
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	569 3	3 9 N	3	4 1			5
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667 3	8 9 N	7	9 1			3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706 3	10 9 N	9	5 1			7
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3	6 9 N	5	9 1			3
02	667 N	581	-0-	-86	-0-	575 3	6 9 N	5	5 1			3

HELBING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3	Y	-0-				-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3	Y	-0-				-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	Y	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-				-0-
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266 3	Y	-0-				-0-

HELBING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3	Y	-0-	26 1			17
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 3	Y	-0-				17
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047 3	Y	-0-				17
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1083 3	3 9 Y	3				20
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1080 3	4 9 Y	4				24
02	1015 N	677	-0-	-338	-0-	676 3	1 9 Y	1				25

HELBING, RUBY 25		WELL #:		5	RRCID ->	205949	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 - 8686
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3	Y	-0-				-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3	Y	-0-				-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3	Y	-0-				-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3	Y	-0-				-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-				-0-
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	420 3	Y	-0-				-0-

HELBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210 3	7 9 N	6	5 1			7
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	177 3	6 9 N	5	6 1			6
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207 3	11 9 N	10	12 1			4
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	196 3	12 9 N	11	6 1			9
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	163 3	7 9 N	6	12 1			3
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	161 3	7 9 N	6	6 1			3

HELBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 - 8926
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	907 3	Y	-0-	39 1			26
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3	Y	-0-				26
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3	Y	-0-				26
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	896 3	3 9 Y	3				29
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	893 3	12 9 Y	11	4 8			36
02	841 N	561	-0-	-280	-0-	560 3	1 9 Y	1				37

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725 3			Y	-0-	39 1		26
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3			Y	-0-			26
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	693 3			Y	-0-			26
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	717 3		3 9	Y	3			29
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	715 3		12 9	Y	11	4 8		36
02	667 N	449	-0-	-218	-0-	448 3		1 9	Y	1			37

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 - 6652	
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3			Y	-0-	27 1		17
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3			Y	-0-			17
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3			Y	-0-			17
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	540 3		3 9	Y	3			20
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	538 3		9 9	Y	8	4 8		24
02	493 N	338	-0-	-155	-0-	337 3		1 9	Y	1			25

HELBBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 - 8022	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	338 3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790	
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3			Y	-0-			-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3			Y	-0-			-0-
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3			Y	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3			Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			Y	-0-			-0-
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	392 3			Y	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800	
09	2830 N	1973	-0-	-857	-0-	1972 3		1 9	Y	1	14 1		9
10	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028 3			Y	-0-			9
11	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	1884 3			Y	-0-			9
12	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1949 3		1 9	Y	1			10
01	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1943 3		7 9	Y	6	4 8		12
02	1827 N	1219	-0-	-608	-0-	1218 3		1 9	Y	1			13

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	55 3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868	
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292 3			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 3			Y	-0-			-0-
11	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 3			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3			Y	-0-			-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3			Y	-0-			-0-
02	1189 N	798	-0-	-391	-0-	798 3			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02		261 N	161	-0-	-100	-0-	161 3		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786	
09		1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676 3		Y	-0-			-0-
10		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724 3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-
12		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 3		Y	-0-			-0-
01		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-
02		1537 N	1035	-0-	-502	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		945220											
GULARCO		WELL #:		1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A	
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
12		527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-

COUCH, S. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9073 - 9265	
09		3000 N	2040	-0-	-960	3392	2040 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2482	-0-	-618	2774	2482 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2365	-0-	-635	2139	2365 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2329	-0-	-771	1368	2329 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2247	-0-	-853	515	2247 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2398	-0-	-502	13	2398 2		N	-0-			-0-

ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399	
09		540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		43679 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
JOHNSON, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	175876	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 9367	
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1176	-0-	-13	-0-	1176 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404															
HELMBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A															
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02		145 N	97	-0-	-48	-0-	97	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A															
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A															
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-			-0-
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-			-0-
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-			-0-
01		806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-			-0-
02		725 N	717	-0-	-8	-0-	717	3			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MONTGOMERY, W.C. "A"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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

WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A																

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182																

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

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A																

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

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084																

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

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259																

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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																

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

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116																

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH		WELL #:		6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9127 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9166 - 9340	
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	196	3		N	-0-			-0-
UNION PACIFIC		WELL #:		26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9172 - 9330	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC		WELL #:		27	RRCID ->	140186	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	6220 - 9230	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		28	RRCID ->	140188	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	9187	PERF.	6162 - 8870	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	140435	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9198 - 9322	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-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 #:		6 L	RRCID ->	142461	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9245 - 9319			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENNDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L	RRCID ->	144226	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9290 - 9432			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		6 L	RRCID ->	145087	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9486 - 9524			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9250 - 9340			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9247 - 9346			
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
02	232 N	146	-0-	-86	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9354 - 9408			
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168 - 9505			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	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 #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-			-0-
11	270 N	82	-0-	-188	-0-	82	3	N	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"												
		WELL #:		29D	RRCID ->	154368	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8890 - 9036
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC												
		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-			-0-
COUCH												
		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9171 - 9179
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"												
		WELL #:		34D	RRCID ->	155980	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9092 - 9250
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"												
		WELL #:		33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8915 - 8942
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3	N	-0-			-0-
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	117	3	N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"												
		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	180	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
HELMBING "18"		WELL #:		4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 -	8574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 -	9384		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9490 -	11281		
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-				-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
02	464	N	277	-0-	-187	-0-	277	3		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 -	11827		
09	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2918	3		N	-0-				-0-
10	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	3		N	-0-				-0-
11	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	3		N	-0-				-0-
12	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3		N	-0-				-0-
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	3		N	-0-				-0-
02	2842	X	1818	-0-	-1024	-0-	1818	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9258 -	9342		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9234 -	9290		
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-				-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-				-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	3		N	-0-				-0-

HELMBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8518 -	8673		
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-
02	T. A.	-0-	-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 STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D	RRCID ->	159697	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9195 - 9237
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	9250 - 12623
09	3000 N	2043	-0-	-957	460	2043	3	N	-0-			-0-
10	2548 N	2088	-0-	-460	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	2052	-0-	-78	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	10	8		-0-
02	1972 N	1246	-0-	-726	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	9725 - 11850
09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	789	-0-	-342	-0-	789	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9515 - 11670
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	9051 - 12536
09	3930 X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3193	3	N	4	4	8	-0-
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
02	3509 X	2309	-0-	-1200	-0-	2309	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF.	9166 - 12430
09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	3	N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	720	-0-	-411	-0-	720	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 #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3	N	-0-			-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3	N	-0-			-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	3	N	-0-			-0-
12	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3	N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
02	841 N	609	-0-	-232	-0-	609	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-			-0-
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	201	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-			-0-
11	450 N	252	-0-	-198	-0-	252	3	N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-			-0-
01	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	3	N	-0-			-0-
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	162	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	N	3	3	8	-0-
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	563	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3	N	-0-			-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3	N	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-			-0-
02	638 N	420	-0-	-218	-0-	420	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 #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.11715 - 12640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 - 11355				
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-				-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	3		N	-0-				-0-
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	1429	3		N	-0-				-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-				-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-				-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-				-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 9240 - 10525				
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-				-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-				-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-				-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-				-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-				-0-
02	609	N	364	-0-	-245	-0-	364	3		N	-0-				-0-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 - 13621				
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-				-0-
10	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994	3		N	-0-				-0-
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-				-0-
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
01	1023	X	934	-0-	-89	-0-	934	3		N	-0-				-0-
02	957	X	214	-0-	-743	-0-	214	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 - 10780				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 - 11235				
09	2460	N	1702	-0-	-758	-0-	1702	3		N	-0-				-0-
10	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	2144	3		N	-0-				-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-				-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3		N	-0-				-0-
01	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1643	3		N	-0-				-0-
02	1682	N	1201	-0-	-481	-0-	1201	3		N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404										
JONES-MILLER			WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "20"					WELL #:	4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON "25"					WELL #:	1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125		
09		1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
10		1829 N	1679	-0-	-150	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
01		1674 N	1153	-0-	-521	-0-	1149	3	4	9	N	4	4	8	-0-
02		1450 N	988	-0-	-462	-0-	988	3			N	-0-			-0-

RIGGS 20					WELL #:	3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH "E"					WELL #:	2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9300 - 11555		
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	992	-0-	-448	-0-	992	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			-0-
02		957 N	590	-0-	-367	-0-	590	3			N	-0-			-0-

HENDERSON "25"					WELL #:	2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.11030 - 12920		
09		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
11		1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
12		1643 N	1056	-0-	-587	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
01		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02		1479 N	1039	-0-	-440	-0-	1039	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.					WELL #:	38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9220 - 9317		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF.10615 - 12805
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
02	203 N	143	-0-	-60	-0-	143	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475
09	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-		-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
02	1363 N	852	-0-	-511	-0-	852	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6780 - 9468
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY SPGC "A"		//CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SPGC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018926		COMPL. DATE 06/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9004 - 9137	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3303	-0-	203	203	3303	3	N	-0-		-0-
11	2302 N	2099	-0-	-203	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-		-0-
01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
SPGC "B"		WELL #: 2		RRCID -> 018927		COMPL. DATE 02/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9071 - 9172	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 T		RRCID -> 034940		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A	
09	2650 N	912	-0-	-1738	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3	Y	-0-		-0-
11	990 N	94	-0-	-896	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	Y	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-		-0-
MCDONALD A		WELL #: 1 T		RRCID -> 036203		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
MILLER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 036204		COMPL. DATE 11/03/1964		TOTAL DEPTH 8820		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877		PERF. N/A	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3	N	-0-		-0-
MILLER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352		PERF. N/A	
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3	Y	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		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
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163			
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022			
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268			
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427			
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266			
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080			
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958		-		9062		
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128		-		9370		
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946		-		9134		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978		-		9077		
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942		-		9120		
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096		-		9206		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998		-		9077		
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								

		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958		-		9102		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933		-		9062		
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138		-		9302		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231		-		9322		
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276		-		9422		
09	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	696 N	666	-0-	-30	-0-	666	3			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 162101		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8454		-		8488		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167939		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8182		-		8234		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A			//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
MCDONALD A			WELL #:	12	RRCID ->	167943	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCDONALD A			WELL #:	13	RRCID ->	167948	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8371 - 8564
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HELBING			WELL #:	11	RRCID ->	169464	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HELBING			WELL #:	10R	RRCID ->	169467	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	6061 - 8399
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HELBING			WELL #:	12	RRCID ->	169803	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6204 - 8550
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HELBING			WELL #:	13	RRCID ->	169805	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6019 - 8488
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HELBING			WELL #:	14	RRCID ->	169809	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6038 - 8311
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936				
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3		N	-0-	-0-	
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3		N	-0-	-0-	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	-0-	
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-	-0-	
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-	-0-	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCMULLAN 37		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965							
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	928 N	910	-0-	-18	-0-	910	3			N	-0-					-0-

MILLER, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976							
09	1200 N	983	-0-	-217	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	868	-0-	-372	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	3	N	-0-					-0-

READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277							
09	840 N	611	-0-	-229	-0-	49	1	562	3	N	-0-					-0-
10	837 N	540	-0-	-297	-0-	39	1	501	3	N	-0-					-0-
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	61	1	693	3	N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	741	3	N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-

READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392							
09	3990 X	2949	-0-	-1041	-0-	239	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	2604	-0-	-1519	-0-	187	1	2417	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3635	-0-	-355	-0-	295	1	3340	3	N	-0-					-0-
12	3968 X	3868	-0-	-100	-0-	309	1	3559	3	N	-0-					-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	3	N	-0-					-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	290	1	3293	3	N	-0-					-0-

READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528							
09	2220 N	1639	-0-	-581	-0-	133	1	1506	3	N	-0-					-0-
10	2201 N	1447	-0-	-754	-0-	104	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	164	1	1856	3	N	-0-					-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	172	1	1977	3	N	-0-					-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	172	1	1986	3	N	-0-					-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	161	1	1830	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 27		//CONT.//	43679 700 697118	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	1	RRCID ->	163544	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	9282 - 11686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1923	-0-	-1077	510	1923 3	N	-0-			-0-
10		2465 N	1955	-0-	-510	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1797	-0-	-33	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1730	-0-	-223	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC HENDERSON 23			860965	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9420 - 11095	
09		870 N	791	-0-	-79	-0-	791 3	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:	1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	9525 - 11435	
09		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:	4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 9488	
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
02		406 N	360	-0-	-46	-0-	360 3	N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT			43753 400 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	2	RRCID ->	111922	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11778 - 11854	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER)		44042 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	762	-0-	-528	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	76	-0-	-1257	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	481	-0-	-719	-0-	481	2	Y	-0-		-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-		-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		-0-

I. A. B. UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 049541		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370		
09	1020 N	704	-0-	-316	-0-	704	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	51	-0-	-972	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	457	-0-	-413	-0-	457	2	Y	-0-		-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-		-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-

I.A.B. UNIT		WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416		
09	3000 N	1150	-0-	-1850	-0-	1150	2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	166	-0-	-1415	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	990	-0-	-330	-0-	990	2	Y	-0-		-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-		-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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					
09	14370 X	10021	-0-	-4349	-0-	8464	2	1557	9	Y	1415	1385	0	196
10	14849 X	2667	-0-	-12182	-0-	854	2	1813	9	Y	1648	1601	0	243
11	13650 X	5420	-0-	-8230	-0-	3858	2	1562	9	Y	1420	1466	0	197
12	14074 X	12859	-0-	-1215	-0-	11307	2	1552	9	Y	1411	1425	0	183
01	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	8650	2	1311	9	Y	1192	1152	0	223
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	8892	2	1250	4	Y	1664	1660	0	227
						1830	9							

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306												
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XU		RRCID -> 085425		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371					
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		596 N	596	-0-	-0-	596 2			N	-0-			78
10		971 N	971	-0-	-0-	971 2			N	-0-			78
11		533 N	533	-0-	-0-	533 2			N	-0-			78
12		741 N	741	-0-	-0-	741 2			N	-0-			78
01		589 N	326	-0-	-263	326 2			N	-0-			78
02		522 N	15	-0-	-507	15 2			N	-0-			78

UNIVERSITY "1"		WELL #:		2	RRCID ->	203421	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7310 -	7682
09		180 N	162	-0-	-18	162 2			N	-0-			58
10		206 N	206	-0-	-0-	206 2			N	-0-			58
11		205 N	205	-0-	-0-	205 2			N	-0-			58
12		208 N	208	-0-	-0-	208 2			N	-0-			58
01		186 N	144	-0-	-42	144 2			N	-0-			58
02		174 N	-0-	-0-	-174				N	-0-			58

UNIVERSITY "M"		WELL #:		2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6454 -	6478
09	14B2 EXT		894	-0-	894	2044 894 2			N	-0-			82
10	14B2 EXT		1450	-0-	1450	3494 1450 2			N	-0-			82
11	4293 X		799	-0-	-3494	799 2			N	-0-			82
12	1111 N		1111	-0-	-0-	1111 2			N	-0-			82
01	1457 N		969	-0-	-488	969 2			N	-0-			82
02	783 N		-0-	-0-	-783				N	-0-			82

EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	112653	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6605 -	7451
STATE UNIVERSITY "EX"		257062											
09	907 N		907	-0-	-0-	907 3			Y	-0-			-0-
10	837 N		803	-0-	-34	803 3			Y	-0-			-0-
11	817 N		817	-0-	-0-	817 3			Y	-0-			-0-
12	899 N		787	-0-	-112	787 3			Y	-0-			-0-
01	806 N		604	-0-	-202	604 3			Y	-0-			-0-
02	783 N		530	-0-	-253	530 3			Y	-0-			-0-

STATE UNIVERSITY EY		WELL #:		1	RRCID ->	149363	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7324 -	7352
09	1324 N		1324	-0-	-0-	1324 3			Y	-0-			-0-
10	1209 N		1172	-0-	-37	1172 3			Y	-0-			-0-
11	1192 N		1192	-0-	-0-	1192 3			Y	-0-			-0-
12	1364 N		1149	-0-	-215	1149 3			Y	-0-			-0-
01	1178 N		882	-0-	-296	882 3			Y	-0-			-0-
02	1160 N		774	-0-	-386	774 3			Y	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 -	6754
INGHAM "47"		378641											
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
COX ESTATE "A"				WELL #: 3013	RRCID -> 135108	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6578	- 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY 24-29				WELL #: 1	RRCID -> 090451	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7302	- 8286			
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			Y	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1002 2	67 9		Y	61	61 1	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			Y	-0-		-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			Y	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-		-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-29				WELL #: 2	RRCID -> 132411	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 6874	- 7305			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 132412	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 6816	- 7148			
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			Y	-0-		-0-
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2			Y	-0-		-0-
01	558 N	211	-0-	-347	-0-	211 2			Y	-0-		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "29-25"				WELL #: 1	RRCID -> 154198	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 7368	- 7424			
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-		-0-
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3			Y	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3			Y	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-		-0-

INGHAM (CLEAR FORK)				44558 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
UNIVERSITY 29-15				WELL #: 1	RRCID -> 101449	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 7347	PERF. N/A				
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			N	-0-		-0-
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3			N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		14
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		18
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		18
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		18
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		18
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		18
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-		18

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		17
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-		17
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		17
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-		17
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-		17
02	232 N	105	-0-	-127	-0-	105 2	N	-0-		17

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630		
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		3
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		3
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		3
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		3
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		3
02	145 N	53	-0-	-92	-0-	53 2	N	-0-		3

INGHAM (DEVONIAN)												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
INGHAM "45" //CONT.// 073306												
WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY												
STATE UNIVERSITY "EY" 257062												
WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE UNIVERSITY "ET"												
WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300												
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-	-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-	-0-
12	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.												
FORT LANCASTER 293164												
WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

HENRY PETROLEUM LLC												
INGHAM "47" 378641												
WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604												
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	3566	-0-	466	-0-	3566	2			N	-0-	-0-
11	2844 N	2378	-0-	-466	-0-	2378	2			N	-0-	-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-	-0-

SUTTON												
WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378												
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-	-0-
02	232 N	28	-0-	-204	-0-	28	2			N	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
INGHAM "44"		WELL #: 1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	931	-0-	-805	-0-	931	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291				
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	657	2	N	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409				
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	2210	-0-	-115	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	1609	-0-	-716	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-			N	-0-			-0-

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428				
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2	N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
12	961 N	713	-0-	-248	-0-	713	2	N	-0-			-0-
01	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			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										
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	3	N	-0-			20
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			20
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			20
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 250542		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437				
INGHAM "38"		WELL #: 1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
MEADOWS				WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
INGHAM "5"				WELL #: 1	RRCID -> 094067	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 8086 - 8357					
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			60
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2 9	N	2	8		60
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1 9	N	1	8		60
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			60
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2		N	-0-			60
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			60

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741									
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	PERF. N/A					
09	3000 N	3303	-0-	303	303	3303	3		N	-0-			35
10	3487 X	3184	-0-	-303	-0-	3184	3		N	-0-			35
11	1950 X	1360	-0-	-590	-0-	1360	3		N	-0-			35
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			35
01	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950	3		N	-0-			35
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-				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					
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			156
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			156
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262 - 8306					
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			40
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			40
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968	- 8286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510	- 7772	
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		2	RRCID -> 090831	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7705	- 7971	
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		Y	-0-	-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		1	RRCID -> 090833	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 8196	PERF. 7902	- 8091	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-	-0-
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 2		Y	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID -> 090834	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7954	- 8154	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC				945921						
MILLSPAUGH		WELL #:		3901	RRCID -> 141309	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7612	- 7634	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INGHAM (QUEEN)		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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632		PERF. 1508 - 1526					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1456 - 1549					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-				2
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				2
11	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-				2
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				2
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				2
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803		PERF. 1416 - 1505					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ODESSA ET AL 4		WELL #: 4		RRCID -> 092694		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 1811		PERF. 1437 - 1528					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-				2
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				2
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				2
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				2
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				2
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//	073306								
ODESSA ET AL 4		WELL #:	5	RRCID ->	092695	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	1722	PERF. 1449 - 1544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	12	-0-	-18 B	-0-		12 2		N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
11		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1 2		N	-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18 2		N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2		N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ODESSA ET AL 1		WELL #:	3	RRCID ->	092731	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1446 - 1544	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2		N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
11		9 N	2	-0-	-7 B	-0-		2 2		N	-0-
12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 2		N	-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2		N	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:	1Q	RRCID ->	108850	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1445 - 1533	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		12 N	9	-0-	-3 B	-0-		9 2		N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
11		5 N	1	-0-	-4 B	-0-		1 2		N	-0-
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13 2		N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2		N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:	3Q	RRCID ->	108851	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1378 - 1469	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		10 N	8	-0-	-2 B	-0-		8 2		N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
11		4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1 2		N	-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2		N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2		N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:	2Q	RRCID ->	109321	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1387 - 1479	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	49	-0-	-11 B	-0-		49 2		N	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-
11		30 N	6	-0-	-24 B	-0-		6 2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 2		N	-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2		N	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//	073306								
INGHAM GULF B		WELL #:	5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1370 - 1460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INGHAM-GULF C		WELL #:	3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1331 - 1415
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INGHAM-GULF A		WELL #:	4Q	RRCID ->	120733	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1411 - 1500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER		WELL #:	5Q	RRCID ->	125404	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1384 - 1491
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER		WELL #:	6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF.	1371 - 1477
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	13	-0-	-17 B	-0-		13 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11		7 N	2	-0-	-5 B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1350 - 1439			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30 2		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-		4 2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-		45 2		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13 2		N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF. 1330 - 1411			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11		10 N	2	-0-	-8 B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 2		N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF. 1314 - 1396			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	35	-0-	-25 B	-0-		35 2		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-		4 2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-		52 2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2		N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 1401 - 1451			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11		10 N	2	-0-	-8 B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 2		N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//	252144									
PERNER 38 -B-		WELL #:	4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1298 - 1421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERNER 42		WELL #:	1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF.	1367 - 1423	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595	
SUTTON		WELL #:	2									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VINSON EXPLORATION		886105		RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615	
SUTTON		WELL #:	304									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SUTTON		WELL #:	303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1390 - 1596	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105							
UNIV. "33-F"		WELL #:	2	RRCID ->	102710	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 1335 - 1446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
UNIV. "6-30"		WELL #:	1	RRCID ->	102711	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	1575 PERF. 1338 - 1416	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
UNIV. "6-30"		WELL #:	2	RRCID ->	102924	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1570 PERF. 1337 - 1519	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
UNIV. "29-D"		WELL #:	1 U	RRCID ->	103985	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1700 PERF. 1448 - 1536	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
SUTTON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	106828	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	1600 PERF. 1374 - 1517	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105									
UNIV. "33-J"		WELL #:	1	RRCID -> 107106	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH	1556	PERF. 1375 - 1390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
UNIV. "24-29"		WELL #:	6	RRCID -> 171249	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH	1598	PERF. 1356 - 1598				
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-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
UNIV. "33-L"		WELL #:	1	RRCID -> 171590	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522				
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-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
SUTTON		WELL #:	305	RRCID -> 214243	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ	PR -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ	PR -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
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				
09	2419	N	2419	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			136
10	2100	N	2100	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			136
11	2335	N	2335	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			136
12	2418	N	2404	-0-	-14	2404	2	N	-0-			136
01	3100	N	3364	-0-	264	3364	2	N	-0-			136
02	2262	N	1025	-0-	-1237	1025	2	N	-0-			136

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23													
WEST		WELL #:	1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062 PERF. 2944 - 2980				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2023 - WELL PLUGGED 11/16/23													
WEST		WELL #:	4	RRCID ->	094313	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4752 PERF. 3117 - 3165				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023													
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:	3	RRCID ->	101756	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2922 - 3120				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23													
INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON					
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707											
WEST		WELL #:	6	RRCID ->	097869	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	4447 PERF. 4052 - 4294				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23													
IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
WILLIAMS 11		WELL #:		RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032 PERF. 6205 - 6322				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2021													
SCHEUBER -711-		WELL #:		RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6310 - 6395				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021													

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
TANKERSLEY		WELL #:		RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6376 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021														

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685			CNTY: IRION							
TANKERSLEY		WELL #:		9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6354 - 6430		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			104
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			114
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

ATKINSON				6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6301 - 6372		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

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
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 3	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 3	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "B"				238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 - 9875
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10 1	220 3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. D. GAS, INC.				427477			CNTY: CROCKETT					
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10600 - 11100
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT									
J. D. GAS, INC.		//CONT.//		427477													
MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 - 10940					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844													
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6484 - 6510					

09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6446 - 6459					

09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6452 - 6493					

09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6449 - 6468					

09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	6446 - 6470					

09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. SLADE (MISS) UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD		//CONT.//	44975 300 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

JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE			45050 300 220865	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SCHLEICHER					
			WELL #: 1	RRCID -> 078967	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6545	-	6870		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317 3	10 9	N	9		35
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	257 3	4 9	N	4		39
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	1		40
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	252 3	6 9	N	5		45
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 3	4 9	N	4		49
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	N	6		55

JM (ELLENBURGER) BONFIRE OPERATING LLC MITCHELL			45090 500 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
			WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF. 13483	-	14782		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOME PETROLEUM CORP. MITCHELL			396852			CNTY: SUTTON					
			WELL #: 1	RRCID -> 096531	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13777	-	14361		
09	750 X	18	-0-	-732	-0-	18 2		N	-0-		-0-
10	775 X	20	-0-	-755	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL			617544			CNTY: SUTTON					
			WELL #: 1	RRCID -> 037532	COMPL. DATE 10/18/1965	TOTAL DEPTH 13700	PERF. N/A				
09	4770 X	4030	-0-	-740	-0-	4030 2		N	-0-		-0-
10	4929 X	4224	-0-	-705	-0-	4224 2		N	-0-		-0-
11	4770 X	4157	-0-	-613	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-		-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-		-0-
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 2	RRCID -> 038272	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 13420	PERF. 12144	-	13366		
09	74700 X	70621	-0-	-4079	-0-	70621 2		N	-0-		-0-
10	78089 X	75488	-0-	-2601	-0-	75488 2		N	-0-		-0-
11	75570 X	74416	-0-	-1154	-0-	74416 2		N	-0-		-0-
12	78089 X	76533	-0-	-1556	-0-	76533 2		N	-0-		-0-
01	77779 X	74891	-0-	-2888	-0-	74891 2		N	-0-		-0-
02	72217 X	72217	-0-	-0-	-0-	72217 2		N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	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

MITCHELL		WELL #:		6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12130	- 13630			
09	26700 X	26235	-0-	-465	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
10	27590 X	26224	-0-	-1366	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
11	26700 X	25464	-0-	-1236	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
12	27590 X	26224	-0-	-1366	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
01	27435 X	24739	-0-	-2696	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
02	25375 X	24931	-0-	-444	-0-	24931	2			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	11930	- 13358			
09	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	N/A				
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
11	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	7408	-0-	-497	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	6987	-0-	-918	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	7395 X	6184	-0-	-1211	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A				
09	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	1030	-0-	-130	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A				
09	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
11	18330 X	17439	-0-	-891	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
12	19744 X	19744	-0-	-0-	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
01	19344 X	19067	-0-	-277	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
02	18096 X	17727	-0-	-369	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF.	N/A				
09	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	51214	2			N	-0-					-0-
10	54162 X	54162	-0-	-0-	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
11	51840 X	50552	-0-	-1288	-0-	50552	2			N	-0-					-0-
12	53568 X	52185	-0-	-1383	-0-	52185	2			N	-0-					-0-
01	53630 X	30174	-0-	-23456	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
02	50306 X	50306	-0-	-0-	-0-	50306	2			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
10	3100	N	9860	-0-	6760	6760	9860	2	N	-0-	-0-	
11	3000	N	4397	-0-	1397	8157	4397	2	N	-0-	-0-	
12	3100	N	2365	-0-	-735	7422	2365	2	N	-0-	-0-	
01	9351	X	1929	-0-	-7422	-0-	1929	2	N	-0-	-0-	
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF. N/A	
09	28680	X	27374	-0-	-1306	-0-	27374	2	N	-0-	-0-	
10	30101	X	28915	-0-	-1186	-0-	28915	2	N	-0-	-0-	
11	29250	X	25779	-0-	-3471	-0-	25779	2	N	-0-	-0-	
12	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2	N	-0-	-0-	
01	30225	X	27670	-0-	-2555	-0-	27670	2	N	-0-	-0-	
02	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	27213	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.13513 - 14385	
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2	N	-0-	-0-	
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-	-0-	
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2	N	-0-	-0-	
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2	N	-0-	-0-	
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2	N	-0-	-0-	
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF. N/A	
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2	N	-0-	-0-	
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	
02	1537	N	1497	-0-	-40	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF. N/A	
09	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
10	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2	N	-0-	-0-	
11	3780	X	2941	-0-	-839	-0-	2941	2	N	-0-	-0-	
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-	-0-	
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	-0-	
02	3219	X	3215	-0-	-4	-0-	3215	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF. N/A	
09	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	
10	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2	N	-0-	-0-	
11	2760	X	1414	-0-	-1346	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
12	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
01	2759	X	116	-0-	-2643	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		19	RRCID ->	071115	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	14450	PERF. N/A	
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL UNIT 105		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 075400	COMPL. DATE 12/21/1977	TOTAL DEPTH 14225	PERF. N/A			
09	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1603 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159	COMPL. DATE 10/15/1994	TOTAL DEPTH 13798	PERF.12188 - 13798			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 13884	PERF.12347 - 13884			
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2	N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13820	PERF.12220 - 13820			
09	22380 X	21155	-0-	-1225	-0-	21155 2	N	-0-	-0-	-0-
10	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	23060 2	N	-0-	-0-	-0-
11	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	22803 2	N	-0-	-0-	-0-
12	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	23584 2	N	-0-	-0-	-0-
01	23064 X	17333	-0-	-5731	-0-	17333 2	N	-0-	-0-	-0-
02	21692 X	20032	-0-	-1660	-0-	20032 2	N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 13690	PERF.12160 - 13690			
09	36624 X	36624	-0-	-0-	-0-	36624 2	N	-0-	-0-	-0-
10	37452 X	37452	-0-	-0-	-0-	37452 2	N	-0-	-0-	-0-
11	36030 X	35982	-0-	-48	-0-	35982 2	N	-0-	-0-	-0-
12	37231 X	36919	-0-	-312	-0-	36919 2	N	-0-	-0-	-0-
01	37231 X	36502	-0-	-729	-0-	36502 2	N	-0-	-0-	-0-
02	34829 X	34132	-0-	-697	-0-	34132 2	N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL C		WELL #: 48		RRCID -> 182596	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12950 - 13556			
09	450 N	75	-0-	-375	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
JM (STRAWN)		45090 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160										
MITCHELL 11		WELL #: 1		RRCID -> 136469		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL, TOM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164857		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MITCHELL		WELL #: 1032		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682				
09	23820 X	22801	-0-	-1019	-0-	22801	2	N	-0-			-0-
10	24614 X	23009	-0-	-1605	-0-	23009	2	N	-0-			-0-
11	23820 X	20517	-0-	-3303	-0-	20517	2	N	-0-			-0-
12	25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2	N	-0-			-0-
01	24583 X	23149	-0-	-1434	-0-	23149	2	N	-0-			-0-
02	22040 X	21243	-0-	-797	-0-	21243	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL		WELL #:		1033	RRCID ->	116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-	-0-	
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-	-0-	
11	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	2931	2		N	-0-	-0-	
12	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2		N	-0-	-0-	
01	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3135	2		N	-0-	-0-	
02	3190 X	2537	-0-	-653	-0-	2537	2		N	-0-	-0-	
JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
BLACK, HALLIE "4"		WELL #:		1	RRCID ->	165685	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10902 - 11082	
09	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2		N	-0-	-0-	
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-	-0-	
11	3510 X	3433	-0-	-77	-0-	3433	2		N	-0-	-0-	
12	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2		N	-0-	-0-	
01	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2		N	-0-	-0-	
02	3393 X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2		N	-0-	-0-	
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11489 - 11668	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-	-0-	
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-	-0-	
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-	
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-	-0-	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-	-0-	
JACK HERBERT (FUSSELMAN)				45316 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #:		1 L	RRCID ->	018945	COMPL. DATE	03/16/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
JACK HERBERT (STRAWN PENN.)				45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	018961	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470				CNTY: UPTON				
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221								
DODSON -B-				WELL #: 1	RRCID -> 018956	COMPL. DATE 02/27/1987	TOTAL DEPTH 11797	PERF. 9840	-		9908	
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537 3	11 9	N	10			73
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1547 3	19 9	N	17			90
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1481 3	25 9	N	23			113
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1549 3	39 9	N	35			148
01	1519 N	948	-0-	-571	-0-	925 3	23 9	N	21			169
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1480 3	31 9	N	28			197

V-F PETROLEUM INC.				880375								
WINDHAM, R. S. ET AL 2				WELL #: 1	RRCID -> 245479	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9802	-		9864	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	4			95
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	57			152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	183 1		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

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

JAMESON REEF UNIT				WELL #: 1010	RRCID -> 131899	COMPL. DATE 08/22/1989	TOTAL DEPTH 6439	PERF. 5840	-		5960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON REEF UNIT				WELL #: 1011	RRCID -> 140848	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 5766	-		5910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050								
CROWN				WELL #: 1	RRCID -> 150888	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7129	-		7191	
09	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			61
10	155 #	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-			61
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			61
12	713 #	339	-0-	-374	-0-	339 2		N	-0-			61
01	713 #	30	-0-	-683	-0-	30 2		N	-0-			61
02	667 #	33	-0-	-634	-0-	33 2		N	-0-			61

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	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

09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2			71
10		31 #	4	-0-	-27	-0-		4	2			71
11		30 #	9	-0-	-21	-0-		9	2			71
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2			71
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	2			71
*02		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2			71

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	290488	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6968 - 7085
09		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	2			112
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						127
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						129
12		62 #	13	-0-	-49	-0-		13	2			129
01		62 #	10	-0-	-52	-0-		10	2			129
02		29 #	14	-0-	-15	-0-		14	2			129

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		3	RRCID ->	290495	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	6780 - 6878
09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2			56
10		31 #	3	-0-	-28	-0-		3	2			56
11		30 #	9	-0-	-21	-0-		9	2			56
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2			56
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2			56
*02		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2			56

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	291508	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7163 - 7282
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-		50	4	39	9	23
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						23
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						23
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-		50	4	24	9	45
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-		70	4	11	9	55
*02		66 R	66	-0-	-0-	-0-		60	4	6	9	60

ENERGY ONRAMP LLC		100372										
MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						99
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						99
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						99
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						99
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						99
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90						-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90						-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90						-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90						-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90						-0-
02		90 R	-0-	-0-	-90	-0-						-0-

JAMESON (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC COPELAND, JOHN JR. "A"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 100372		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE								
		WELL #: 1		RRCID -> 210265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	180	2	9	9	N	8					57
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					57
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8					65
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	N	13					78
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	179	2	10	9	N	9					87

COPELAND, JOHN JR.		WELL #: 7301		RRCID -> 210267		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A								
09	1136 R	265	-0-	-871	-0-	251	2	14	9	Y	13					36
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					36
11	240 #	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					36
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	349	2	30	9	Y	27					63
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	285	2	18	9	Y	16					79
02	261 #	260	-0-	-1	-0-	248	2	12	9	Y	11	59	1			31

TERRY "118"		WELL #: 3		RRCID -> 210273		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120								
09	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 1191		RRCID -> 210277		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #: 3		RRCID -> 210279		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	13					63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					75

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059								
09	1048 R	205	-0-	-843	-0-	197	2	8	9	Y	7					39
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					39
11	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					39
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	9	Y	6					45
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	Y	11					56
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	195	2	11	9	Y	10	32	1			34

TERRY "B"		WELL #: 1203		RRCID -> 212323		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029								
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3351 R	802	-0-	-2549	-0-	794 2	8	9	Y	7					130
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-					130
11		300 #	224	-0-	-76	-0-	224 2			Y	-0-					130
12		573 R	573	-0-	-0-	-0-	550 2	23	9	Y	21					151
01		552 R	552	-0-	-0-	-0-	519 2	33	9	Y	30					181
*02		506 R	506	-0-	-0-	-0-	481 2	25	9	Y	23					204

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5949 - 5995						
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
02		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						
09		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-					-0-
10		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2			N	-0-					-0-
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-					-0-
12		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-					-0-
01		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-					-0-
02		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 1441		RRCID -> 276171		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7039 - 7091						
09		608 R	608	-0-	-0-	-0-	583 2	25	9	N	23					119
10		248 #	20	-0-	-228	-0-	20 2			N	-0-					119
11		240 #	179	-0-	-61	-0-	179 2			N	-0-					119
12		532 R	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10	9	N	9					128
01		521 R	521	-0-	-0-	-0-	500 2	21	9	N	19					147
*02		465 R	465	-0-	-0-	-0-	445 2	20	9	N	18					165

COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #: 1		RRCID -> 295183		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7235 - 7274						
*08		0 Z	199	-0-	199	1162	186 2	13	9	N	12	124	1			20
*09		0 Z	179	-0-	179	1341	166 2	13	9	N	12					32
*10		0 Z	5	-0-	5	1346	5 2			N	-0-					32
*11		0 Z	102	-0-	102	1448	100 2	2	9	N	2					34
*12		0 Z	198	-0-	198	1646	185 2	13	9	N	12					46
*01		0 Z	215	-0-	215	1861	194 2	21	9	N	19					65
02		0 Z	197	-0-	197	2058	179 2	18	9	N	16	63	1			18

COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #: 1		RRCID -> 295668		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7883 - 15138						
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
JOHNSON		WELL #:		10	RRCID ->	283981	COMPL. DATE	03/02/1974	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6546 - 6651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
JAMESON STRAWN SAND UNIT				WELL #:	634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 - 5900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I.				WELL #:	10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5768 - 6126	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 - 5950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H.				WELL #:	6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 - 5975	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE					
JATAM INC.				430270								
HICKS, ETC.-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3	N	-0-			13
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			13
11	150 #	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-			13
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			13
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			13
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			13

KNIGHT 142		WELL #:		1	RRCID ->	147777	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7139 - 7196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2024 - WELL PLUGGED 02/23/24												

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

BRANNAN, J.		WELL #:		36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5728 - 5762
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5804 - 5830
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5684 - 5752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, SE. (STRAWN)		//CONT.//		45584 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	5724 - 5746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		13
10		155 #	7	-0-	-148	-0-	7	2	N	-0-		13
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		13
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		13
01		155 #	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-		13
02		145 #	32	-0-	-113	-0-	32	2	N	-0-		13
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
09		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		3
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		3
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		3
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-		3
JAN-JERRY (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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5060 - 5194
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JAN-JERRY (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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-			45
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-			45
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-			45
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			45
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			45
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	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

09	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	88	1	1198	3	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-			-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

09	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	88	1	1198	3	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-			-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-			-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	3	N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	3	N	-0-			-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	3	N	-0-			-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023 - WELL PLUGGED 11/22/23

OIL AND GAS DIVISION

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

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:	1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:	2	RRCID ->	071532	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC		857666		139336		07/26/1991		10109		8909 - 9055	
CAUTHORN 17		WELL #:	1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF.	8909 - 9055
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-
10	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2	N	-0-	-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN 16		WELL #:	1	RRCID ->	141043	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	8095 - 8811
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2	N	-0-	-0-
10	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN 3		WELL #:	1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	8840 - 8698
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666											
CAUTHORN 12		WELL #:		1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8796 - 9081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180	N	166	-0-	-14	-0-		166	2	N	-0-				-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2	N	-0-				-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-				-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-				-0-

CAUTHORN 1		WELL #:		1A	RRCID ->	142274	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8304 - 8881			
09	540	N	498	-0-	-42	-0-		498	2	N	-0-				-0-
10	589	N	108	-0-	-481	-0-		108	2	N	-0-				-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-		446	2	N	-0-				-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-		325	2	N	-0-				-0-

CAUTHORN 17		WELL #:		2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9025 - 9330			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAUTHORN 12		WELL #:		2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8766 - 9051			
09	900	N	829	-0-	-71	-0-		829	2	N	-0-				-0-
10	992	N	180	-0-	-812	-0-		180	2	N	-0-				-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-				-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	2	N	-0-				-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-		744	2	N	-0-				-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-		542	2	N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A	
JOHNSON, JO NELL 18															
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3	N	-0-				-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	3	N	-0-				-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-		170	3	N	-0-				-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	3	N	-0-				-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-		179	3	N	-0-				-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	3	N	-0-				-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A			
09	60	N	2	-0-	-58	-0-		2	3	N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3	N	-0-				-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-		3	3	N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-				-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3	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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL -31-		//CONT.// //CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-

KEENE A		WELL #:	1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	2	RRCID ->	063404	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-

JO NELL 16		WELL #:	1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8175 - 8917
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8314 - 9110
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3	N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	8340 - 9117
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #:	2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8197 - 8947
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #:		3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 - 8296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3		N	-0-		-0-	
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
11		630 N	528	-0-	-102	-0-	528 3		N	-0-		-0-	
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-	
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-	
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-	

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 - 8948		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		7	RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8496 - 9112		
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-	
10		651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-		-0-	
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-	
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-	
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	218779	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8565 - 10032		
CAUTHORN -G-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOE BEAN (QUEEN)		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109		
RED STAG OPERATING, LLC													
BEAN 12													
09		480 N	245	-0-	-235	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
10		496 N	22	-0-	-474	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
11		390 N	4	-0-	-386	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
12		248 N	26	-0-	-222	-0-	26 3		N	-0-		-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-	

JONES RANCH (CADDO 750)		WELL #:		2	RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762		
BAGLEY, ROY													
JONES, J. G. ET AL													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) REDBUD E & P, INC. TURNER RANCH WEST		47684 090 696678		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN				
		WELL #: 2404		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER RANCH WEST		WELL #: 4201		RRCID -> 254605		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6570 - 6582			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE 9		WELL #: 4		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6169 - 6265			
09	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	1366	1	3135	2	Y	-0-		32
10	4991 X	4534	-0-	-457	-0-	1181	1	3353	2	Y	-0-		32
11	4740 X	4037	-0-	-703	-0-	746	1	3291	2	Y	-0-		32
12	4867 X	3743	-0-	-1124	-0-	815	1	2928	2	Y	-0-		32
01	4774 X	4399	-0-	-375	-0-	1281	1	3118	2	Y	-0-		32
02	4350 X	4247	-0-	-103	-0-	1381	1	2866	2	Y	-0-		32

TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5956 - 6076			
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	1089	1	2501	2	N	-0-		11
10	1116 X	594	-0-	-522	-0-	155	1	439	2	N	-0-		11
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	398	1	1756	2	N	-0-		11
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	352	1	1264	2	N	-0-		11
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	555	1	1353	2	N	-0-		11
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	497	1	1032	2	N	-0-		11

TURNER RANCH WEST		WELL #: 2406		RRCID -> 272530		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 6020 - 6208				
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	911	1	2091	2	N	18	16	1	6
						20	9							
10	2542 X	1874	-0-	-668	-0-	482	1	1369	2	N	21	22	1	5
						23	9							
11	2460 X	1419	-0-	-1041	-0-	259	1	1140	2	N	18	19	1	4
						20	9							
12	2542 X	1324	-0-	-1218	-0-	282	1	1016	2	N	24	20	1	8
						26	9							
01	2542 X	1586	-0-	-956	-0-	454	1	1106	2	N	24	25	1	7
						26	9							
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	797	1	1656	2	N	21	21	1	7
						23	9							

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) REDBUD E & P, INC. TURNER RANCH WEST		//CONT.// 47684 090 //CONT.// 696678		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 2501		RRCID -> 280094		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 5966 - 6004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	270	-0-	-3270	-0-	82	1	188	2	Y	-0-	4 1	-0-
10	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	894	1	2538	2	Y	21	16 1	5
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	23	9	3692	2	Y	26	25 1	6
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	837	1	4114	2	Y	30	26 1	10
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	29	9	3775	2	Y	29	30 1	9
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1550	1	3194	2	Y	29	29 1	9
						32	9						
						32	9						

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
11	1830 N	387	-0-	-1443	-0-	387	2		N	-0-			-0-
12	744 N	540	-0-	-204	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497		PERF.17375 - 18497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3850	-0-	3850	12358	3850	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12358				N	-0-			-0-
11	14106 X	1748	-0-	-12358	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				N	-0-			-0-
*01	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	19861	2		N	-0-			-0-
02	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	37703	2		N	-0-			-0-

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31		47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041		PERF. 7242 - 7344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	43	1	603	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	49	1	582	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	4	12 1	4
						4	9						

K.W.B. (CANYON) ARCH OIL & GAS, LLC MATHEWS		47965 200 029272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 253220		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 5473 - 5501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
FREYSCHLAG 219-A		WELL #:		1 U	RRCID -> 108187	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5509	-	5585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREYSCHLAG 220-A		WELL #:		1 U	RRCID -> 108188	COMPL. DATE 11/09/1982	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 5580	-	5647	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		13	RRCID -> 110198	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5767	-	6036	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

KWB		WELL #:		50	RRCID -> 236616	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5589	-	5621	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

KWB		WELL #:		44	RRCID -> 236856	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5824	-	5864	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

KWB		WELL #:		48	RRCID -> 236857	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 5624	-	5668	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

KWB		WELL #:		42	RRCID -> 245573	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 5578	-	5631	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			32
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			32
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			32

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

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

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			8
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2			N	-0-			8
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2			N	-0-			8
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2			N	-0-			8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		222 1	892 3	Y		20			69
							22 9							
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		246 1	944 3	Y		28			97
							31 9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		215 1	870 3	Y		37	79 1		55
							41 9							
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		209 1	894 3	Y		35			90
							39 9							
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		166 1	1000 3	Y		4	82 1		12
							4 9							
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-		109 1	657 3	Y		8			20
							9 9							

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	231 3	21 9	Y	19			46
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	150 3	24 9	Y	22			68
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	136 3	10 9	Y	9			77
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	218 3	21 9	Y	19	49 1		47
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	169 3	24 9	Y	22	51 1		18
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	160 3	23 9	Y	21			39

ROACH B		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576				
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3	1 9	N	1			148
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	N	1			149
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	353 3	3 9	N	3			152
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9	N	2			154
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305 3	2 9	N	2			156
02		348 N	327	-0-	-21	-0-	324 3	3 9	N	3			159

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				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEN (CROSS CUT)		48740 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KIMBLE				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456											
FAULKNER, W. MRS.		WELL #: 1 C		RRCID -> 051782		COMPL. DATE 11/29/1971			TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEN (STRAWN 2700)		48740 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456											
FAULKNER, W. MRS.		WELL #: 1 T		RRCID -> 051639		COMPL. DATE 11/29/1971			TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717				
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1318 1	698 2	N	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1500 1	585 2	N	-0-			-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1301 1	484 2	N	-0-			-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	983 1	872 2	N	-0-			-0-
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1048 1	778 2	N	-0-			-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	978 1	818 2	N	-0-			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)		49099 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: IRION				
APACHE CORPORATION		027200											
SUGG '15'		WELL #: 1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		120 #	48	-0-	-72	-0-	47 3	1 9	N	1		24
10		124 #	82	-0-	-42	-0-	44 1	36 3	N	2		26
							2 9					
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	10 1	10 3	N	-0-		26
12		93 #	4	-0-	-89	-0-	2 1	2 3	N	-0-		26
01		93 #	60	-0-	-33	-0-	28 1	31 3	N	1		27
							1 9					
02		87 #	83	-0-	-4	-0-	44 1	39 3	N	-0-		27

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												
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
10		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
XOG OPERATING LLC 945921												
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895												
09		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
02		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												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412												
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)			49415 545		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.			945936									
DARBY, B. S.			WELL #:	2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	8875 - 8911
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO. "M"			49415 800		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.			945936									
MCELROY RANCH CO. "M"			WELL #:	29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)			49415 800		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.			945936									
MCELROY RANCH CO. "M"			WELL #:	11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9597 - 9831
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	331	2	7 9	N	6		73
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	327	2	12 9	N	11		84
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	315	2	14 9	N	13		97
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13 9	N	12		109
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	289	2	7 9	N	6		115
02	319 N	268	-0-	-51	-0-	253	2	15 9	N	14		129

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
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
01	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRUTON			49804 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC			875310									
BRUTON			WELL #:	2 C	RRCID ->	099256	COMPL. DATE	02/19/1982	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	7041 - 7079
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3	N	-0-	93
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-	93
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3	N	-0-	93
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-	93
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-	93
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-	93
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-
01	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	3	N	-0-	-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			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

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-	42
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	-0-	42
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-	42
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-	42
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	-0-	42
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	970	2	N	-0-	42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

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

KROH OPERATING LLC 478245
 LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

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

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

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

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
KROH OPERATING LLC		//CONT.//		478245								
LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6518 - 6848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNSON OPERATING, INC.				593193								
MAYER				WELL #:	1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 6682 - 7002
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		40
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		40
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		40
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MUNSON, DAVID M. INC.				593201								
MUNSON				WELL #:	1501	RRCID ->	154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	2	Y	-0-		24
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	41	5	2	Y	-0-		24
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	60	19	2	Y	-0-		24
12	DLQ	G-10	29	-0-	29	89	29	2	Y	-0-		24
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	151	62	2	Y	-0-		24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT		24

MUNSON				WELL #:	1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-		30
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	91	10	2	Y	-0-		30
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	134	43	2	Y	-0-		30
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	199	65	2	Y	-0-		30
01	DLQ	G-10	139	-0-	139	338	139	2	Y	-0-		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		30

MUNSON				WELL #:	1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	29	3	2	Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	43	14	2	Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	64	21	2	Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	108	44	2	Y	-0-		13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT		13

MUNSON				WELL #:	1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2	Y	-0-		41
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	72	8	2	Y	-0-		41
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	106	34	2	Y	-0-		41
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	158	52	2	Y	-0-		41
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	268	110	2	Y	-0-		41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	268			Y	NO RPT		41

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION								
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201												
MUNSON		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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100		100	2		Y	-0-				79
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	113		13	2		Y	-0-				79
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	166		53	2		Y	-0-				79
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	246		80	2		Y	-0-				79
01	DLQ	G-10	171	-0-	171	417		171	2		Y	-0-				79
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT				79

MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
09	DLQ	G-10	133	-0-	133	133		133	2		Y	-0-				134
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	150		17	2		Y	-0-				134
11	DLQ	G-10	70	-0-	70	220		70	2		Y	-0-				134
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	327		107	2		Y	-0-				134
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	555		228	2		Y	-0-				134
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT				134

NOELKE		WELL #:		1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A				
09	DLQ	G-10	386	-0-	386	386		386	2		Y	-0-				66
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-				66
11	DLQ	G-10	293	-0-	293	679		293	2		Y	-0-				66
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	959		280	2		Y	-0-				66
01	DLQ	G-10	326	-0-	326	1285		326	2		Y	-0-				66
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1285					Y	NO RPT				66

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A				
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	60		60	2		Y	-0-				7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-				7
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	106		46	2		Y	-0-				7
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	150		44	2		Y	-0-				7
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	201		51	2		Y	-0-				7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT				7

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A				
09	DLQ	G-10	52	-0-	52	52		52	2		Y	-0-				4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				4
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	91		39	2		Y	-0-				4
12	DLQ	G-10	37	-0-	37	128		37	2		Y	-0-				4
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	172		44	2		Y	-0-				4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				4

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 -	6929			
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6926 - 6985
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	107

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6454 - 6902
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056 PERF. 6706 - 7028
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	68

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 6636 - 6851
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	131

MAYER 37-2		WELL #:		3702	RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755 PERF. 6762 - 7646
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	30

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	

MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 6564 - 6830		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54	

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6525 - 6924		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16	

MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6551 - 7444		
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34	

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370			RRCID ->	162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6448 - 6579		
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2									
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-	

LEONARD (HOME CREEK)		53278 124		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS						
KOKO SKADI, LLC		100704											
SNELSON		WELL #:		4	RRCID ->	282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3306 - 3314		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2		2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2		6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	22		47	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LEONARD (HOME CREEK) //CONT.// 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704
 SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	3			13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 KOKO SKADI, LLC 100704
 SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	4			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	3			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	4			17

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

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-
02	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

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

LIN (WOLFCAMP) 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

09	18240 X	13973	-0-	-4267	-0-	13879	2	94	9	N	85	68	0	19
10	18848 X	13930	-0-	-4918	-0-	13	1	13800	2	N	106	102	0	23
						117	9							
11	17850 X	14862	-0-	-2988	-0-	14	1	14802	2	N	42	58	0	7
						46	9							
12	14446 X	13984	-0-	-462	-0-	16	1	13905	2	N	57	49	0	15
						63	9							
01	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	21	1	14820	2	N	48	48	0	15
						53	9							
02	14355 X	14273	-0-	-82	-0-	15	1	14221	2	N	34	49	0	-0-
						37	9							

LIN (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SSH UNIT		//CONT.// //CONT.//	53613 750 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: H 53M		RRCID -> 293204	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6956	PERF. 7586 - 15827											
09		20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	20772	2	114	9	N	104	99	0	16	
10		19065 X	18846	-0-	-219	-0-	22	1	18722	2	N	92	98	0	10	
11		18450 X	18175	-0-	-275	-0-	1	4	101	9	N	83	85	0	8	
12		19065 X	18495	-0-	-570	-0-	20	1	18358	2	N	106	106	0	8	
01		19065 X	16932	-0-	-2133	-0-	117	9	21	1	N	154	148	0	14	
02		17835 X	13507	-0-	-4328	-0-	169	9	22	1	N	95	98	0	11	
							105	9								
CLINCH 4238		WELL #: H 83M	RRCID -> 295930	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 7604 - 16523										
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 W	5445	-0-	5445	5445	5	1	5378	2	N	55	51	0	13	
12		0 W	10923	-0-	10923	16368	1	4	61	9	N	110	101	0	22	
01		0 W	18826	-0-	18826	35194	6	1	10783	2	N	175	131	0	66	
02		0 W	15559	-0-	15559	50753	13	4	121	9	N	192	187	0	71	
							9	1	18608	2	N	175	131	0	66	
							16	4	193	9	N	192	187	0	71	
							112	1	15235	2	N	192	187	0	71	
							1	4	211	9	N	192	187	0	71	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC DIAMOND		WELL #: 1	RRCID -> 169393	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6543 - 6559										
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	
02		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										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DISCOVERY OPERATING, INC. UNIVERSITY "6"		WELL #: 1	RRCID -> 142936	COMPL. DATE 07/27/1992	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 6593 - 6721										
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2			176	
10		403 N	15	-0-	-388	-0-	14	3	1	9	N	1			177	
11		390 N	20	-0-	-370	-0-	19	3	1	9	N	1			178	
12		403 N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-			178	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1			179	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1			180	

LINE	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

DISCOVERY OPERATING, INC. FORTUNE '7'	220865 1	291343	01/28/2021	7475	5900	7370

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC KINCAID, A. R. TRUST 'B'	253404 21	282813	05/15/2017	6130	4724	5854

09	300 N	210	-0-	-90	210 3	-0-
10	279 N	250	-0-	-29	250 3	-0-
11	210 N	166	-0-	-44	166 3	-0-
12	217 N	127	-0-	-90	127 3	-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	649 3	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	433 3	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'	29	282827	05/15/2017	8300	4500	5760

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	1 3	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	1 3	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	1 3	-0-

MUNSON, DAVID M. INC. LINTHICUM	593201 1	147311	12/26/1991	8900	6580	6685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	143

LINTHICUM, H. H.	1K	154516	10/08/1992	8819	6572	7057

09	92 N	92	-0-	-0-	92 2	95
10	72 N	72	-0-	-0-	72 2	95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	95

LINTHICUM, E. H.	2-T	163863	06/26/1997	8825	6576	6728

09	152 N	152	-0-	-0-	152 2	105
10	30 N	30	-0-	-0-	30 2	105
11	10 N	10	-0-	-0-	10 2	105
12	12 N	12	-0-	-0-	12 2	105
01	232 N	232	-0-	-0-	232 2	105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	105

LINE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783												
M												
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328 2	13 9	Y	12	11 1		7
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	300 2	29 9	Y	26	23 1		10
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	260 2	20 9	Y	18	16 1		12
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	202 2	42 9	Y	38	23 1		27
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 2	3 9	Y	3	12 1		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598												
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	55 2	9 9	Y	8	6 1		5
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	50 2	19 9	Y	17	12 1		10
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	43 2	11 9	Y	10	8 1		12
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	34 2	30 9	Y	27	12 1		27
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	Y	2	6 1		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

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

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919												
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315												
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 2303 - 2348	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	300	-0-	-10	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	233	-0-	-77	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319	N	286	-0-	-33	286	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1870 - 1985	
09	120	N	118	-0-	-2	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	117	-0-	-3	117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	111	-0-	-13	111	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	121	-0-	-3	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116	N	101	-0-	-15	101	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1899 - 2016	
09	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1944 - 1992	
09	198	N	198	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	166	-0-	-20	166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	151	-0-	-23	151	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2519 - 2537	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2002 - 2016	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 1794 - 1928	
09	362	N	362	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
CLEGG		WELL #:		5412	RRCID ->	162371	COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2252 - 2332	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"				WELL #:	2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3144 - 3400
09	480 N	439	-0-	-41	-0-		439 3		N	-0-		-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-		414 3		N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 3		N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3		N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 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	
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
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)				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	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"				WELL #:	1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9002 - 9066
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848										
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	403 3		N	-0-	-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 3		N	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778													
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	1319	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230													
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985													
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-			-0-	

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7787 - 9090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		29H	RRCID ->	186553	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 8870 - 10064	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735													
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	2
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	2
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5	2
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	244	3	3	9	Y	3	2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959												
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246												
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242												
09		960 N	863	-0-	-97	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
10		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3	N	-0-	-0-	
11		900 N	762	-0-	-138	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
12		899 N	751	-0-	-148	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
01		868 N	668	-0-	-200	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
02		725 N	523	-0-	-202	-0-	523	3	N	-0-	-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02		348 N	341	-0-	-7	-0-	341	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	992	-0-	-155	-0-	992	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	896	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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCMULLAN, R. B. A		//CONT.// //CONT.//	54138 600 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352 PERF. 8902 - 8972
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469 PERF. 7578 - 7957
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:	5	RRCID ->	185445	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375 PERF. 7727 - 9352
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	6	RRCID ->	185452	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433 PERF. 7511 - 9244
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435 PERF. 8888 - 8968
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460 PERF. 8890 - 9111
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCMULLAN, R. B. A		//CONT.// //CONT.//	54138 600 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7550 - 9160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7604 - 8936
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7554 - 9160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	4	RRCID ->	197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7545 - 9171
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:	14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7541 - 9135
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:	13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	7552 - 9159
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-	-0-	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-	-0-	1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-	1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	-0-	1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-	-0-	1
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-	-0-	1
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	-0-	1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	-0-	2
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	-0-	2
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-	-0-	2
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-	-0-	2
01	3100 N	6534	-0-	3434	3434	6534	3			Y	-0-	-0-	2
02	2900 N	6067	-0-	3167	6601	6067	3			Y	-0-	-0-	2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-	-0-	9
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	-0-	9
11	600 N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-	-0-	9
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	-0-	9
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-	-0-	9
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	-0-	9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	50	-0-	-460	-0-	50	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

09	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-	-0-	7
10	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2			Y	-0-	-0-	7
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-	-0-	7
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	7
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3			Y	-0-	-0-	7
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27	3			Y	-0-	-0-	7

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
PERRY 21		WELL #:		2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8863 - 9158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		9
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		Y	-0-		9
11		420 N	190	-0-	-230	-0-	190 2		Y	-0-		9
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		9
01		434 N	217	-0-	-217	-0-	217 3		Y	-0-		9
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		9

PERRY 21		WELL #:		4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF. 8723 - 8884	
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-		12
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		12
11		660 N	489	-0-	-171	-0-	489 2		Y	-0-		12
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		12
01		465 N	136	-0-	-329	-0-	136 3		Y	-0-	1 7	11
02		435 N	321	-0-	-114	-0-	320 3	1 9	Y	1		12

PERRY 21		WELL #:		3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8781 - 8987	
09		1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182 2		Y	-0-		71
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-		71
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-		71
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		71
01		1116 N	506	-0-	-610	-0-	506 3		Y	-0-	3 7	68
02		1044 N	1004	-0-	-40	-0-	1004 3		Y	-0-		68

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9036 - 9229	
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
11		480 N	61	-0-	-419	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062 3	10 9	N	-9		9
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 7592 - 9279	
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
02		1653 N	655	-0-	-998	-0-	655 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7650 - 9016	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		12
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		12
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		12
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		12
*01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		12
*02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1956 3	4 9	N	4		16

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9062 - 9373	
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		16
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		16
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-		16
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-		16
*01		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 3		Y	-0-		16
*02		1305 N	569	-0-	-736	-0-	563 3	6 9	Y	5		21

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118												
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	210 N	87	-0-	-123	-0-		87	2			Y	-0-				1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			Y	-0-				1
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1401	2			Y	-0-				1
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2			Y	-0-				1
*01	3100 N	4608	-0-	1508	1508		4608	3			Y	-0-				1
*02	2900 N	2708	-0-	-192	1316		2708	3			Y	-0-				1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 -	9211			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			Y	-0-				30
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			Y	-0-				30
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	2			Y	-0-				30
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			Y	-0-				30
*01	837 N	566	-0-	-271	-0-		566	3			Y	-0-				30
*02	928 N	503	-0-	-425	-0-		493	3	10	9	Y	9				39

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 -	9334			
09	240 N	183	-0-	-57	-0-		183	2			Y	-0-				5
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2			Y	-0-				5
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2			Y	-0-				5
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			Y	-0-				5
*01	1302 N	916	-0-	-386	-0-		916	3			Y	-0-				5
*02	1740 N	495	-0-	-1245	-0-		494	3	1	9	Y	1				6

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067 -	9191			
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	2			N	-0-				-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-				-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135	2			N	-0-				-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	1215	-0-	-242	-0-		1215	3			N	-0-				-0-
02	1914 N	1655	-0-	-259	-0-		1655	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9052 -	9306			
09	60 N	35	-0-	-25	-0-		35	2			N	-0-				-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	4349	-0-	1349	1349		4349	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3788	-0-	688	2037		3788	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	2715	-0-	-385	1652		2715	3			N	-0-				-0-
02	3430 X	1778	-0-	-1652	-0-		1778	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

M		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

LOJON (STRAWN)		54429 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
DOYAL, BOBBY & ETHYL		227661		WELL #:		1		RRCID -> 054895		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1400		PERF. N/A	
DOYAL, G. L.															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLAY, MIKE		268580		WELL #:		1		RRCID -> 073088		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 1332		PERF. N/A	
FINLAY, JAMES JR.															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST, E. W.		287595		WELL #:		7		RRCID -> 156321		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 1654		PERF. 1399 - 1403	
FROST, C.E.															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV		369162		WELL #:		3		RRCID -> 055790		COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477		PERF. N/A	
HAYS UNIT															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYS				WELL #:		6		RRCID -> 056296		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514		PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, CHARLES M.		790250		WELL #:		1		RRCID -> 018996		COMPL. DATE 11/06/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1347 - 1365	
RANDALS, D. C.															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	926	2		N	-0-			35
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			35
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			35
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			35
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2		N	-0-			35
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-				N	NO RPT			35

WTG EXPLORATION		945220											
AUNT JOSIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 207145		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290					
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			112
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			112
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			112
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			112
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-			112
02	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2		Y	-0-			112

UNCLE CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 207147		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847					
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2		Y	-0-			74
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		Y	-0-			74
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			74
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			74
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			74
02	754 N	679	-0-	-75	-0-	679	2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276					
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			9
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		Y	-0-			9
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			9
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			9
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			9
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	534	2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472					
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			28
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2		Y	-0-			28
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			28
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			28
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			28
02	841 N	776	-0-	-65	-0-	776	2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 4		RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008					
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			4
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			4
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			4
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			4
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-			4
02	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	1468	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

M O	ALLOW CODE	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
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

STAR PRODUCTION, INC. 815108
 HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW CODE	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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

M O	ALLOW CODE	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER "38"		//CONT.// 56267 250 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 13		RRCID -> 076903		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-	-0-	

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978			TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243				
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	50	1	237	3	N	-0-	13	
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	33	1	225	3	N	-0-	13	
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	33	1	244	3	N	-0-	13	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-	13	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	-0-	13	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	N	-0-	13	

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157				
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	25	1	119	3	N	-0-	6	
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-	6	
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-	6	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-	6	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-	6	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-	6	

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029				
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	79	1	375	3	N	-0-	11	
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	51	1	344	3	N	-0-	11	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	3	N	-0-	11	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-	11	
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	27	1	166	3	N	-0-	11	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-	11	

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-	8	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	N	-0-	8	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-	8	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-	8	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	N	-0-	8	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-	8	

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2943 - 3041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					4	
10	0	N	-0-	-0-	-0-					4	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					4	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					4	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					4	

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3173 - 3299	
09	1034	N	1034	-0-	-0-	179	1	855	3	N	-0-	25
10	1023	N	751	-0-	-272	97	1	654	3	N	-0-	25
11	1103	N	1103	-0-	-0-	130	1	973	3	N	-0-	25
12	1082	N	1082	-0-	-0-	98	1	984	3	N	-0-	25
01	857	N	857	-0-	-0-	120	1	737	3	N	-0-	25
02	694	N	694	-0-	-0-	83	1	611	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
09	3000	N	976	-0-	-2024	415	976	3	N	-0-	102
10	1322	N	907	-0-	-415	907	3	N	-0-	102	
11	890	N	890	-0-	-0-	890	3	N	-0-	102	
12	992	N	624	-0-	-368	624	3	N	-0-	102	
01	899	N	817	-0-	-82	817	3	N	-0-	102	
02	870	N	779	-0-	-91	779	3	N	-0-	102	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7990 - 8062
09	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-	99	
10	62	N	51	-0-	-11	51	3	N	-0-	99	
11	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-	99	
12	62	N	24	-0-	-38	24	3	N	-0-	99	
01	62	N	53	-0-	-9	53	3	N	-0-	99	
02	58	N	53	-0-	-5	53	3	N	-0-	99	

M. P. I. (STRAWN)		56308 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		027200									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 7992 - 8014
09	839	N	839	-0-	-0-	839	3	Y	-0-	164	
10	806	N	714	-0-	-92	714	3	Y	-0-	164	
11	815	N	815	-0-	-0-	815	3	Y	-0-	164	
12	806	N	336	-0-	-470	336	3	Y	-0-	164	
01	713	N	530	-0-	-183	530	3	Y	-0-	164	
02	783	N	481	-0-	-302	481	3	Y	-0-	164	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7988 - 8018
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506				
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498				
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	163 3	83 9	N	75	10 8	99
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	181 3	36 9	N	33	9 8	123
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	171 3	63 9	N	57	131 1	49
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	129 3	79 9	N	72	21 8	100
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	115 3	45 9	N	41		141
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	100 3	20 9	N	18		159

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD				
HARVEST PETROLEUM INC.		363117		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828				
RUSSELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			294

RUSSELL 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 267969		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412				
MARY SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAYER (WOLFCAMP)		58633 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815				
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815				
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33 1	253 3	N	-0-		-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 3	N	-0-		-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	N	-0-		-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	251 3	N	-0-		-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	-0-		-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		100445														
MAYER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 056171		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 056172		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SP RESOURCES, LLC		100646														
MAYER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 081994		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 081995		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018								
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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 081996		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890								
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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693								
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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
SP RESOURCES, LLC		//CONT.//		100646									
MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6648 - 6948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		848 N	848	-0-	-0-			848 2	N	-0-		-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-			280 2	N	-0-		-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310									
MAYER RANCH "Q"		WELL #:		15	RRCID ->	120279	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 6583 - 7706		
09		270 N	127	-0-	-143			17 1	110 3	N	-0-	-0-	
10		279 N	127	-0-	-152			14 1	113 3	N	-0-	-0-	
11		129 N	129	-0-	-0-			13 1	116 3	N	-0-	-0-	
12		134 N	134	-0-	-0-			12 1	122 3	N	-0-	-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-			12 1	113 3	N	-0-	-0-	
02		123 N	123	-0-	-0-			12 1	111 3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97	RRCID ->	122258	COMPL. DATE	09/18/1986	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 6752 - 7063		
09		90 N	77	-0-	-13			9 1	68 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	82	-0-	-11			7 1	75 3	N	-0-	-0-	
11		90 N	78	-0-	-12			6 1	72 3	N	-0-	-0-	
12		78 N	78	-0-	-0-			7 1	71 3	N	-0-	-0-	
01		93 N	79	-0-	-14			7 1	72 3	N	-0-	-0-	
02		74 N	74	-0-	-0-			7 1	67 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		
09		90 N	5	-0-	-85			5 2		N	-0-	-0-	
10		93 N	44	-0-	-49			44 2		N	-0-	-0-	
11		114 N	114	-0-	-0-			114 2		N	-0-	-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-			124 2		N	-0-	-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-			124 2		N	-0-	-0-	
*02		105 N	105	-0-	-0-			105 2		N	-0-	-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
09		90 N	5	-0-	-85			5 2		N	-0-	-0-	
10		93 N	43	-0-	-50			43 2		N	-0-	-0-	
11		112 N	112	-0-	-0-			112 2		N	-0-	-0-	
12		121 N	121	-0-	-0-			121 2		N	-0-	-0-	
01		103 N	103	-0-	-0-			103 2		N	-0-	-0-	
*02		103 N	103	-0-	-0-			103 2		N	-0-	-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447	PERF. N/A		
09		90 N	4	-0-	-86			4 2		N	-0-	-0-	
10		93 N	40	-0-	-53			40 2		N	-0-	-0-	
11		104 N	104	-0-	-0-			104 2		N	-0-	-0-	
12		113 N	113	-0-	-0-			113 2		N	-0-	-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-			96 2		N	-0-	-0-	
*02		96 N	96	-0-	-0-			96 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 #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-					-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	N/A			
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A			
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-					-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009			
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-					-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A			
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 - 7155			
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2		N	-0-					-0-
10		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-					-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 - 7141			
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-					-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 -	7263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2					N	-0-				-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2					N	-0-				-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					N	-0-				-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2					N	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					N	-0-				-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2					N	-0-				-0-

MAYER RANCH				//CONT.//			WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 -	7242	
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2					N	-0-				-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2					N	-0-				-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					N	-0-				-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2					N	-0-				-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-				-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-				-0-

MAYER RANCH				//CONT.//			WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 -	7174	
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2					N	-0-				-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2					N	-0-				-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2					N	-0-				-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2					N	-0-				-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2					N	-0-				-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2					N	-0-				-0-

MAYER RANCH				//CONT.//			WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 -	7089	
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2					N	-0-				-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2					N	-0-				-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					N	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2					N	-0-				-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					N	-0-				-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					N	-0-				-0-

MAYER				//CONT.//			WELL #:	7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6682 -	7022	
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2					N	-0-				-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2					N	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-				-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					N	-0-				-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					N	-0-				-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					N	-0-				-0-

MAYER				//CONT.//			WELL #:	5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6873 -	7210	
09		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2					N	-0-				-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2					N	-0-				-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-				-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					N	-0-				-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-				-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-				-0-

MAYER				//CONT.//			WELL #:	4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6806 -	7113	
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2					N	-0-				-0-
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2					N	-0-				-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2					N	-0-				-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2					N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-				-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2					N	-0-				-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER		WELL #:		10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 - 7314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 6872 - 7281		
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073		
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413		
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260		
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-	
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-	
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202		
09		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6732 - 7221		
09		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-		80	
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		80	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		80	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		80	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		80	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		80	

MAYER RANCH (STRAWN) PRESTCO, LLC MAYER		58640 600 676108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 - 8270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "QQ"		58644 500 875310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:	1	RRCID ->	112661	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7263 - 7301			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	92	-0-	-28	-0-		7	1	85	3	N	-0-	-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-		12	1	84	3	N	-0-	-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	N	-0-	-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		8	1	111	3	N	-0-	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	115	3	N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		8	1	110	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER NNN		WELL #:	1	RRCID ->	116173	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7299			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		2	1	21	3	N	-0-	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		3	1	20	3	N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	N	-0-	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	N	-0-	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER III		WELL #:	2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-		31	1	399	3	N	6	6 1 3
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-		49	1	356	3	N	7	10
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-		28	1	384	3	N	4	10 1 4
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-		4	9	27	1	N	2	3 1 3
01		341 N	220	-0-	-121	-0-		2	9	18	1	N	5	6 1 2
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-		6	9	29	1	N	6	2 1 6
								7	9					

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE-INMAN		58840 001 870481		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	131706	COMPL. DATE	08/25/1953	TOTAL DEPTH	2289	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:	3	RRCID ->	131832	COMPL. DATE	04/02/1962	TOTAL DEPTH	2161	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON						
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481									
HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID ->	131833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2197 -	2203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	132857	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	132858	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAILE		WELL #:		4	RRCID ->	132860	COMPL. DATE	11/00/1953	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	2176 -	2234
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:	1	RRCID ->	132406	COMPL. DATE	12/09/1942	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2442 -	2445
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICKER B		WELL #:		5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3	N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			-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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114645		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6374 - 6689		
09	1620 #	1465	-0-	-155	-0-	69 1	1323 2	Y	66	87	1	105
						73 9						
10	1674 #	1349	-0-	-325	-0-	71 1	1212 2	Y	60	93	1	72
						66 9						
11	1560 #	1447	-0-	-113	-0-	69 1	1316 2	Y	56	45	1	83
						62 9						
12	1581 #	894	-0-	-687	-0-	71 1	787 2	Y	33	44	1	72
						36 9						
01	1519 #	527	-0-	-992	-0-	77 1	418 2	Y	29			101
						32 9						
02	1421 #	1259	-0-	-162	-0-	66 1	1146 2	Y	43	83	1	61
						47 9						

MCKAY CREEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125223		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6162 - 6238		
09	780 #	696	-0-	-84	-0-	34 1	662 2	Y	-0-			-0-
10	806 #	642	-0-	-164	-0-	36 1	606 2	Y	-0-			-0-
11	750 #	692	-0-	-58	-0-	34 1	658 2	Y	-0-			-0-
12	775 #	435	-0-	-340	-0-	36 1	393 2	Y	5	5	8	-0-
						6 9						
01	713 #	248	-0-	-465	-0-	39 1	209 2	Y	-0-			-0-
02	667 #	606	-0-	-61	-0-	33 1	573 2	Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137587		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5754 - 6064		
09	630 #	592	-0-	-38	-0-	27 1	529 2	Y	33	43	1	53
						36 9						
10	651 #	545	-0-	-106	-0-	28 1	485 2	Y	29	46	1	36
						32 9						
11	630 #	584	-0-	-46	-0-	27 1	526 2	Y	28	22	1	42
						31 9						
12	651 #	361	-0-	-290	-0-	28 1	315 2	Y	16	22	1	36
						18 9						
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	31 1	167 2	Y	14			50
						15 9						
02	580 #	508	-0-	-72	-0-	27 1	458 2	Y	21	41	1	30
						23 9						

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	1206 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 -	6810	
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	53	2	89	9	N	81	108	1	131
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	48	2	81	9	N	74	116	1	89
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	53	2	78	9	N	71	56	1	104
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	31	2	45	9	N	41	56	1	89
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	17	2	41	9	N	37			126
02	145 #	105	-0-	-40	-0-	46	2	59	9	N	54	104	1	76

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 -	6916	
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	66	87	1	105
						73	9							
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	60	93	1	72
						66	9							
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	56	45	1	83
						62	9							
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	33	44	1	72
						36	9							
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	31	1	167	2	N	29			101
						32	9							
02	532 R	532	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	43	83	1	61
						47	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			120
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			120
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			120
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			120
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			120
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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 6954 PERF. 6469 - 6546							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	765	547	1		542
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	908	1		375

NOELKE "C"		WELL #: 10		RRCID -> 160029		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	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							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 038138		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A							
09	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1365	3	9	9	Y	8				67
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1399	3	11	9	Y	10	36	1		41
11	1350 #	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			Y	-0-				41
12	1395 #	1386	-0-	-9	-0-	1383	3	3	9	Y	3				44
01	1395 #	1353	-0-	-42	-0-	1345	3	8	9	Y	7				51
02	1305 #	872	-0-	-433	-0-	864	3	8	9	Y	7				58

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 039189		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A							
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	124	3	33	9	Y	30				123
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	135	3	43	9	Y	39	145	1		17
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				17
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	141	3	15	9	Y	14				31
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	152	3	30	9	Y	27				58
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	99	3	31	9	Y	28				86

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							
09	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-				-0-
10	240 R	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
02	145 #	89	-0-	-56	-0-	89	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-

WHITE, RUTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 099749		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			10
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			10
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			10
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			10

WHITE, RUTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099750		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678				
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			9
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	324 2	92 9	N	84			93
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			93
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			93
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			93
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48 2		N	-0-			93

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				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2023												

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 055280		COMPL. DATE 05/22/1972		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
ALLISON		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.		658560		RRCID -> 102654		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478				
ALLISON		WELL #: 1										
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			80
10	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491 3		N	-0-			80
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3		N	-0-			80
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			80
01	496 N	52	-0-	-444	-0-	52 3		N	-0-			80
02	551 N	523	-0-	-28	-0-	523 3		N	-0-			80

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
CHAMBERS C S L		WELL #: 1 C		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634		PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490		PERF. N/A					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS (CANYON)		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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILSON		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		617042													
		WELL #: 3C		RRCID -> 069262		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2886 - 0					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A				
09	196	N	196	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	071741	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	072659	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTRUCKEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	072963	COMPL. DATE	09/06/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2966 -	2976			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639							
VANDERSTUCKEN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 136286	COMPL. DATE 09/11/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3030	- 3222		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANDERSTUCKEN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 136647	COMPL. DATE 12/11/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3142	- 3232		
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
VANDERSTUCKEN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 138429	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4236	- 4262		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, N. B.				WELL #: 1 T	RRCID -> 019027	COMPL. DATE 05/23/1946	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4196	- 4245		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, N. B.				WELL #: 11	RRCID -> 135446	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4220	- 4222		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4169 - 4202
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4303 - 4308
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4257 - 4436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
A&A ENERGY LLC.		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
LIBB -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	1		N	-0-		-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-		-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//	61249 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC			378641									
MIERS			WELL #:	1	RRCID ->	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	868	-0-	-182	-0-	868	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	547	-0-	-538	-0-	547	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	602	-0-	-413	-0-	602	2	N	-0-		-0-

MIERS			WELL #:	2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 2955 -	3273
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-
02	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	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1011	-0-	-468	-0-	1011	2	N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.			WELL #:	6	RRCID ->	019024	COMPL. DATE	03/01/1962	TOTAL DEPTH	4295	PERF. N/A	
09		240 N	89	-0-	-151	-0-	89	2	N	-0-		-0-
10		217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-		-0-
11		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A. "54"			WELL #:	10	RRCID ->	125107	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3239 -	3716
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.			WELL #:	9	RRCID ->	126612	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 2984 -	3756
09		240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10		279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2	N	-0-		-0-
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.			WELL #:	13	RRCID ->	130660	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3186 -	3294
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969		
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	754	-0-	-116	-0-	754 2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	331	-0-	-133	-0-	331 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 - 3274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
12		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-		-0-
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02		174 N	80	-0-	-94	-0-	80 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 - 4006
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
10		465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2		N	-0-		-0-
11		450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N	-0-		-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		61250 333		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1	8	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VANDERSTUCKEN		WELL #:		1	RRCID ->	053148	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//	61250 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #:	2	RRCID ->	053149	COMPL. DATE	02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 2918 - 3193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VANDERSTUCKEN		WELL #:	3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VANDERSTUCKEN		WELL #:	4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	053961	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID ->	104863	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 2878 - 2892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

VANDERSTUCKEN											
WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VANDERSTUCKEN "B"											
WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A

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

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-

MILLER (ELLENBURGER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER RANCH GAS UNIT		61456 500 061620		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
		WELL #: 1		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710		PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11236 - 11800						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLER		WELL #: 501		RRCID -> 144684		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11717 - 11810						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195317		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11425 - 11781						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220987		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11262 - 11622						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		257062 WELL #: 2		RRCID -> 250792		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11412 - 11653						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

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

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

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

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

09	0 N	2	-0-	2 B	-18920	2	2	N	-0-							19
10	0 N	2	-0-	2 B	-18918	2	2	N	-0-							19
11	2 N	2	-0-	-0- B	-18918	2	2	N	-0-							19
12	0 N	2	-0-	2 B	-18916	2	2	N	-0-							19
01	0 N	2	-0-	2 B	-18914	2	2	N	-0-							19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-18914			N	NO RPT							19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

09	0 N	1	-0-	1 B	-19	1	2	N	-0-							-0-
10	0 N	1	-0-	1 B	-18	1	2	N	-0-							-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-18	1	2	N	-0-							-0-
12	0 N	1	-0-	1 B	-17	1	2	N	-0-							-0-
01	0 N	1	-0-	1 B	-16	1	2	N	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-16			N	NO RPT							-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT	-0-

GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 211389		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT	-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-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1501		N	NO RPT	-0-

BENGE		WELL #: 3		RRCID -> 230880		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936	
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-
02	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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT	147
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT	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
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
MARTIN MATRIX INC.				528436								
MIMS "L"				WELL #: 1	RRCID -> 233336	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2936	-	2953		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2	N	-0-	-0-	

BARKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 237319	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2948	-	2960		
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-	-0-	

STANSBERRY "L"				WELL #: 8	RRCID -> 237352	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2936	-	2944		
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-	-0-	

STANSBERRY "122"				WELL #: 1	RRCID -> 241655	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2970	-	2976		
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

J.D. BURK				WELL #: 2	RRCID -> 243614	COMPL. DATE 03/07/2010	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2906	-	2920		
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-	-0-	

O'DELL, MITCHELL				618480								
CARTER, R.L.				WELL #: 1	RRCID -> 154239	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2927	-	2931		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		61577 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
CAZAR ENERGY INC		140612											
FRITZ		WELL #: 1339		RRCID -> 167140		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772					
M	O	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
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC.		528436											
STANSBERRY "L"		WELL #: 1		RRCID -> 210263		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			4
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			4
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			4
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			4
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		Y	-0-			4

STANSBERRY "L"		WELL #: 2		RRCID -> 211955		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			3
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			3
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			3
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			3

STANSBERRY "L"		WELL #: 3		RRCID -> 214447		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			5
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			5
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			5
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			5
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			5

STANSBERRY "L"		WELL #: 5		RRCID -> 217995		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			3
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			3
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			3
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			3
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			3

STANSBERRY "L"		WELL #: 4		RRCID -> 219745		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970					
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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 #:		6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2910 - 2922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2		N	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2942 - 2956
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2960 - 2974
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 2		N	-0-		-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		618480	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2689 - 2695
CARTER, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2689 - 2695
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

CARTER, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	279517	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2652 - 2658
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF)		WELL #:		61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC		WELL #:		339348								
MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		2 P	RRCID ->	060781	COMPL. DATE	01/03/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF)		//CONT.//		61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE	
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC//CONT.//		339348							
MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		1 D	RRCID -> 064800	COMPL. DATE 08/26/1975	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3245	- 3245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		5 P	RRCID -> 066715	COMPL. DATE 02/02/1976	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A	
09	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1231	3	-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	-0-
11	1080	N	65	-0-	-1015	-0-	65	3	-0-
12	1271	N	128	-0-	-1143	-0-	128	3	-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		1S	RRCID -> 105701	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 5852	- 6136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
XOG OPERATING LLC		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4201	RRCID -> 150948	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 1382	- 1392
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID -> 190704	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 1614	PERF. 1510	- 1522
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROCKY		WELL #:		2043	RRCID -> 190705	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1290	- 1311
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4205	RRCID ->	218629	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1312 - 1330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1322 - 1338
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327								
MITCHELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4802 - 4907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF.	4990 - 5068
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	3953 - 4724
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

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

MY WAY (WOLFCAMP) 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

09	750 #	702	-0-	-48	-0-	120	1	582	3	N	-0-		93
10	744 #	730	-0-	-14	-0-	124	1	606	3	N	-0-		93
11	720 #	698	-0-	-22	-0-	120	1	578	3	N	-0-		93
12	744 #	704	-0-	-40	-0-	124	1	580	3	N	-0-		93
01	744 #	622	-0-	-122	-0-	124	1	498	3	N	-0-		93
02	696 #	686	-0-	-10	-0-	116	1	570	3	N	-0-		93

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

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

09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	5554	-0-	2454	2454	379	1	5175	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	1553	-0-	-1447	1007	98	1	1455	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3355	-0-	255	1262	222	1	3133	2	Y	-0-		-0-
01	775	437	-0-	-338	924	34	1	403	2	Y	-0-		-0-
02	725	278	-0-	-447	477	21	1	257	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

09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-		-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

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

SHIFFLETT OPERATING COMPANY		777174		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 153412		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001															

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MLC OPERATING, LP		571987													
ONYX "A"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331							
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	N	-0-				-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2	N	-0-				-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	N	-0-				-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-				-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2	N	-0-				-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) //CONT.// 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 5 RRCID -> 291802 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
		09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 13 RRCID -> 293770 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5158 - 5168

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1										
		09	1636	N	1637	-0-		1	B	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
		10	2263	N	1656	-0-		-607	B	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
		11	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
		12	1705	N	770	-0-		-935	B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
		01	1457	N	530	-0-		-927	B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
		02	1131	N	607	-0-		-524	B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-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

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

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

		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-
		02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-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

		09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
		10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
		11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
		12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
		01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
		02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
BOLDING ENERGY, LLC		080199								
SHANNON, DEE		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	6 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON EST. -3-		WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
10 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
11 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
12 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
SHANNON EST. -3-		WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
10 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
11 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
12 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CROCKETT				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
SHANNON EST. -3-		WELL #:		6	RRCID ->	225556	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1841 - 2071		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
	09/01	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	
	02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		3	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
NOELKE, WEST (880)				65682 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
MOAIC TEXAS LLC				589983									
HALFF A		WELL #:		2	RRCID ->	034171	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	1173	PERF. N/A		
	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
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		
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	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	
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		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		
	09	724 N	724	-0-	-0-		-0-	84 1	640 3	N	-0-	-0-	
	10	682 N	509	-0-	-173		-0-	509 3		N	-0-	-0-	
	11	660 N	597	-0-	-63		-0-	597 3		N	-0-	-0-	
	12	682 N	571	-0-	-111		-0-	571 3		N	-0-	-0-	
	01	550 N	550	-0-	-0-		-0-	87 1	463 3	N	-0-	-0-	
	02	661 N	661	-0-	-0-		-0-	81 1	580 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		
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	02	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	
	09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
	02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

OLSON		//CONT.//		67284 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430										
OLSON UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	260204	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1797 - 2150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF. 1405 - 1458			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		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

OLSON (YATES)		//CONT.//		67284	990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		612		RRCID ->	295923	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1226 - 1232
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1		N	-0-			-0-
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1		N	-0-			-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	1		N	-0-			-0-
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1		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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510)				67768	284	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #:		1		RRCID ->	136440	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4493 - 4535
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3		N	-0-			241
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-			241
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			241
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			241
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			241
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	603	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
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, FRANK				WELL #:	3092	RRCID ->	132106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	6370 - 6956
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435											
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		6	RRCID ->	153392	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5904 -	6568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRP ENERGY, LLC				041519											
MITCHELL #329-1				WELL #:	1	RRCID ->	144255	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	4683 -	4758	
09	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			92
10	3565 X	2608	-0-	-957	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			92
11	3450 X	631	-0-	-2819	-0-	-0-	631	2			N	-0-			92
12	3503 X	294	-0-	-3209	-0-	-0-	294	2			N	-0-			92
01	3503 X	2304	-0-	-1199	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			92
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-			92
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867											
7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180609	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6316 -	6390	
09	930 N	763	-0-	-167	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6309 -	6386	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620											
MONTGOMERY -C-				WELL #:	109	RRCID ->	057164	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON				WELL #:	103	RRCID ->	058930	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	N/A		
09	144 X	38	-0-	-106	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	1	-0-	1	8	1 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	23	-0-	23	31	23 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	98	-0-	98	129	98 2		Y	-0-		-0-
02	208 X	79	-0-	-129	-0-	79 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594			
09	964 X	385	-0-	-579	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672			
09	2476 X	624	-0-	-1852	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		Y	-0-		-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-		-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A			
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637			
09	271 X	71	-0-	-200	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668			
09	891 X	290	-0-	-601	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604			
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-		37
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		37
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		37
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		37
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		37
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370 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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	948 X	246	-0-	-702	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603		
09	2467 X	912	-0-	-1555	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-		-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	Y	-0-		-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	Y	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499		
09	1408 X	514	-0-	-894	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	Y	-0-		-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	431	-0-	-120	-0-	431 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655		
09	1556 X	617	-0-	-939	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		32
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-		32
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		32
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		32
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		32
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129 2	N	-0-		32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398		
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
09	1773 X	392	-0-	-1381	-0-	392	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535			
09	990 X	358	-0-	-632	-0-	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-		20
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		20
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		20
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		20
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-		20
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2	N	-0-		20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592			
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2	N	-0-		-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556			
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	116	-0-	-256	116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6312 - 6511	
09	90	N	64	-0-	-26	64	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62	N	2	-0-	-60	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93	N	4	-0-	-89	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6121 - 6516	
09	30	N	20	-0-	-10	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6060 - 6536	
09	120	N	89	-0-	-31	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93	N	5	-0-	-88	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	315	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 6190 - 6578	
09	31	N	31	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6268 - 6370	
09	120	N	102	-0-	-18	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124	N	6	-0-	-118	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120	N	5	-0-	-115	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	6	N	5	-0-	-1	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5	N	3	-0-	-2	3	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6365 - 6564	
09	99	N	99	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	293	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	723	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549								
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679								
09	734 X	237	-0-	-497	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440								
09	1226 X	159	-0-	-1067	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			-0-

SDMB RESOURCES LLC				100634											
SOTO 16-1				WELL #: 1	RRCID -> 091784	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5949	- 6427						
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	H15	VIOL	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-			10

SAHOTA				WELL #: 7	RRCID -> 291628	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 11218	PERF. 5940	- 6074						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAHOTA				WELL #: 5	RRCID -> 292077	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5967	- 6026						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
HENDERSON, EVELYN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 035099	COMPL. DATE 01/15/1965	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A							
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	37	1	69	3	Y	1			9
							1	9							
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	15	1	102	3	Y	1			10
							1	9							
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	19	1	96	3	Y	1			11
							1	9							
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	2	13	1	-0-
							2	9							
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	3	Y	1			1
							1	9							
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1			2
							1	9							

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"				WELL #: 1	RRCID -> 065698	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A							
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-			-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-			-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	556	3			N	-0-			-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-	531	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 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	BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	412	3	N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	392	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3	N	-0-	-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3	N	-0-	-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	553	3	N	-0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	639	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	183	3	N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	331	3	N	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	302	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	261	3	N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	238	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738		
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3	N	-0-	-0-
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3	N	-0-	-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3	N	-0-	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	640	3	N	-0-	-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	571	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445		
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-	-0-
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	425	3	N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	403	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249		
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3	N	-0-	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-
12	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3	N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	639	3	N	-0-	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	567	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 #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
10	558	N	428	-0-	-130	428	3	N	-0-		-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	558	N	512	-0-	-46	512	3	N	-0-		-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	530	3	N	-0-		-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	422	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719			
09	374	N	374	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	372	N	357	-0-	-15	357	3	N	-0-		-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	354	3	N	-0-		-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	277	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532			
09	900	N	813	-0-	-87	813	3	N	-0-		-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	936	3	N	-0-		-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	997	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402					
09	677	N	677	-0-	-0-	235	1	438	3	Y	4	42	
						4	9						
10	558	N	444	-0-	-114	57	1	385	3	Y	2	44	
						2	9						
11	570	N	427	-0-	-143	70	1	353	3	Y	4	48	
						4	9						
12	682	N	680	-0-	-2	171	1	502	3	Y	6	48 1	6
						7	9						
01	675	N	675	-0-	-0-	149	1	524	3	Y	3	9	
						3	9						
02	467	N	467	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	4	13	
						4	9						

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307					
09	330	N	322	-0-	-8	112	1	208	3	Y	2	27	
						2	9						
10	341	N	280	-0-	-61	36	1	242	3	Y	2	29	
						2	9						
11	300	N	293	-0-	-7	48	1	243	3	Y	2	31	
						2	9						
12	362	N	362	-0-	-0-	91	1	268	3	Y	3	27 1	7
						3	9						
01	281	N	281	-0-	-0-	62	1	219	3	Y	1	8	
						1	9						
02	335	N	335	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	3	11	
						3	9						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744		
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	
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	398	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290		
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	490	1	Y	9	75	
						10	9				
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	124	1	Y	3	78	
						3	9				
11	1110 N	834	-0-	-276	-0-	135	1	Y	7	85	
						8	9				
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	11	9	
						12	9				
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	204	1	Y	5	14	
						6	9				
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	61	1	Y	6	20	
						7	9				

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	221	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	343	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-	511	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-	588	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	693 3		N	-0-		-0-
10		744 N	611	-0-	-133	-0-	611 3		N	-0-		-0-
11		720 N	513	-0-	-207	-0-	513 3		N	-0-		-0-
12		713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-		-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-	353 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #:		4	RRCID ->	170259	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6108 - 6670	
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-		-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3		N	-0-		-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	443 3		N	-0-		-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	425 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		14	RRCID ->	190321	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6226 - 6767	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		10	RRCID ->	202677	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5786 - 6317	
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		360 N	260	-0-	-100	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	250 3		N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	246 3		N	-0-		-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734		HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		7	RRCID ->	084723	COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8724 - 9024
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	63
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022												

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #:	18	RRCID ->	095436	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	10178	PERF. 6175 - 8870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2023											

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	23	RRCID ->	098814	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 7821 - 7960	
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-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023											

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #:	4	RRCID ->	100420	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6422 - 7002	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022											

HENDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #:	30	RRCID ->	106727	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	9219	PERF. 6875 - 9091	
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-	2	
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231 2	Y	-0-	2	
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	78 2	Y	1	3	
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024											

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:	29	RRCID ->	106829	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 6900 - 8763	
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-	1	
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287 2	Y	-0-	1	
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	176 2	Y	-0-	1	
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	1	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024											

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	38	RRCID ->	140839	COMPL. DATE	12/17/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6444 - 6509	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	92	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	92	
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		40	RRCID ->	140954	COMPL. DATE	02/14/1992	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6870 - 6954	
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	BALANCE
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-		1
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		1
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2		Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023												

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		44	RRCID ->	161008	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 6886 - 6900
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-	1
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2		Y	-0-	1
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9	Y	1	2
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024											

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		45	RRCID ->	161009	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6880 - 6890
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-	1
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		Y	-0-	1
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1 9	Y	1	2
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024											

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		48	RRCID ->	169003	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 6870 - 6936
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	Y	1	5
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	248	2	1 9	Y	1	6
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		Y	-0-	6
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024											

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		50	RRCID ->	169222	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 6323 - 8751
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-	-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023											

VADA BEAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169447	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 6435 - 8678
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-	-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		49	RRCID ->	169449	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	6860 - 8660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1 9	Y	1		6	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1 9	Y	1		7	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9	Y	1		8	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		8	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024													

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		51	RRCID ->	180917	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6897 - 8727	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1 9	Y	1		3	
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	2		Y	-0-		3	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	Y	1		4	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		4	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024													

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #:		52	RRCID ->	182201	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6839 - 8705	
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	266	2	1 9	Y	1		7	
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	246	2	1 9	Y	1		8	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1		9	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		9	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024													

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #:		53	RRCID ->	182202	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6482 - 8721	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2 9	Y	2		7	
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1 9	Y	1		8	
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	54	2	1 9	Y	1		9	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		9	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024													

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		56	RRCID ->	182295	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	6955 - 8811	
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	
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022																

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926								
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2	Y	-0-							58
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-							58
11	1350 N	16	-0-	-1334	-0-	16	2	Y	-0-							58
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-							58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024																

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762								
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-							6
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-							6
11	900 N	190	-0-	-710	-0-	190	2	Y	-0-							6
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-							6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024																

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143								
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-							7
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-							7
11	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	2	Y	-0-							7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023																

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839								
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022																

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845								
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023																

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995	
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020									

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023									

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2023									

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937				
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	N	3	15
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	511	2	3	9	N	3	18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2024												

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915	
LADD - PIERCE 1		WELL #:							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144										
LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #: 1 C		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A				
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3	N	-0-			-0-
02	406 N	263	-0-	-143	-0-	263	3	N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	465	N	34	-0-	-431	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508			
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A			
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	58	N	9	-0-	-49	-0-	9 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513			
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	243 3	N	3	3 8	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	203 N	139	-0-	-64	-0-	139 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-		-0-
01	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	377 N	32	-0-	-345	-0-	32	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-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			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	83	3	N	3	8	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A			
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	3	N	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	765	3	N	2	8	-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	474	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 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
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108 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		
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
09	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	701	-0-	-167	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	420	-0-	-386	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	338	-0-	-375	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	198	-0-	-614	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	86	-0-	-88	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	193	-0-	-365	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	24	-0-	-276	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	493 N	453	-0-	-40	-0-	453 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-		-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
10	868 N	441	-0-	-427	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
12	992 N	691	-0-	-301	-0-	691 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	679 3	N	3	3 8	-0-
02	928 N	297	-0-	-631	-0-	297 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	23 3	N	4	4 8	-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	551 N	532	-0-	-19	-0-	532 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 #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		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
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676		
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	562 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 7011	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 3	3 9	N	3	3 8	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 3	3 9	N	3	3 8	-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016		PERF. N/A	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180		PERF. N/A	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6673 - 0	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	100 3	3 9	N	3	3 8	-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 3	3 9	N	3 8	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		N	-0-	-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 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 #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	245 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6406 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	3			N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5754 - 6951				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970		PERF. N/A				
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021		PERF. N/A				
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-	-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3	N	-0-	-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A			
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	248	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	N	2	2 8	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	41	3	N	3	3 8	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	N	2	2 8	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425			
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																	
HOOPER "13"																	
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
//CONT.// 253404																	
WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.																	
WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02		203 N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.																	
WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.																	
WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A																	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.																	
WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A																	
09		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02		145 N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8"																	
WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A																	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15																	
WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	140	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3	N	-0-	-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A		
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 3	N	-0-		-0-
10	806 N	605	-0-	-201	-0-	605 3	N	-0-		-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	736 3	N	-0-		-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3	N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953			
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3	N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3	N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
10		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-	
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				-0-	

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-	
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-	

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-	
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-	
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-	
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	339	3			N	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-				-0-	
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-				-0-	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-	
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A																	
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-				-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3	Y	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	375	-0-	-31	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286 3	N	-0-		-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-		-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3		N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-		363 3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-		-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-		364 3		N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
09	420 N	405	-0-	-15	-0-		405 3		N	-0-		-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-		378 3		N	-0-		-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-		359 3		N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-		427 3		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-		345 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10	930 N	691	-0-	-239	-0-	691 3		N	-0-		-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-		-0-
02	870 N	431	-0-	-439	-0-	431 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779			
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 3		N	-0-		-0-
10	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3		N	-0-		-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-		-0-
12	496 N	170	-0-	-326	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-		-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147			
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3	N	-0-		-0-
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124			
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952			
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3	N	-0-		-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077			
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3	N	-0-		-0-
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	618	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 D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-		82
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	Y	-0-		82
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		82
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	Y	-0-		82
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		82
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		82

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110 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 #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381		
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	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	28	25	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954		
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222								
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261								
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375								
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077								
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861		
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-		-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12	434 N	146	-0-	-288	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	403 N	94	-0-	-309	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	377 N	62	-0-	-315	-0-	62 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384		
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221			
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329			
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002			
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-	

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366				
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-	

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957				
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137 3	N	-0-		-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460				
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521				
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600				
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952				
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163 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 #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359			
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
09	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888			
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
11	480	N	440	-0-	-40	440	3		N	-0-		-0-
12	496	N	464	-0-	-32	464	3		N	-0-		-0-
01	496	N	495	-0-	-1	495	3		N	-0-		-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395				
09	150	N	149	-0-	-1	149	3		N	-0-		-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
01	155	N	151	-0-	-4	151	3		N	-0-		-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366				
09	164	N	164	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
12	155	N	145	-0-	-10	145	3		N	-0-		-0-
01	155	N	129	-0-	-26	129	3		N	-0-		-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403				
09	157	N	157	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
10	279	N	129	-0-	-150	129	3		N	-0-		-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365				
09	277	N	277	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
01	279	N	271	-0-	-8	271	3		N	-0-		-0-
02	261	N	242	-0-	-19	242	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518				
09	60	N	47	-0-	-13	47	3		N	-0-		-0-
10	62	N	48	-0-	-14	48	3		N	-0-		-0-
11	60	N	50	-0-	-10	50	3		N	-0-		-0-
12	62	N	50	-0-	-12	50	3		N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	50	3		N	-0-		-0-
02	58	N	48	-0-	-10	48	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	793	-0-	-686	-0-	793 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301		
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
02	377 N	269	-0-	-108	-0-	269 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016		
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6063 - 6589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7005 - 7104	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6150 - 6614	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6483 - 6629	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6308 - 6396	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6276 - 6393	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		17
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	Y	-0-		17
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	Y	-0-		17
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-		17
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-		17
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359			
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48 3	N	-0-		-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006			
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-		-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	343 3	N	-0-		-0-
12	558	N	280	-0-	-278	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009			
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383			
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084			
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010 3	Y	-0-		-0-
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3	Y	-0-		-0-
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971 3	Y	-0-		-0-
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884 3	Y	-0-		-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911 3	Y	-0-		-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6381 - 6414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-	-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-	-0-	
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-	-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6759 - 6890		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 6337 - 7362		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-	-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-	-0-	
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5877 - 6001		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 6994 - 7124		
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7160 - 7255		
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
02	116 N	10	-0-	-106	-0-	10	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6512 - 6542		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6560 - 6656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	3	N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6101 - 6712	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5929 - 6427	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7210 - 7310	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7229 - 7331	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7208 - 7337	
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6560 - 6656	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-	

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322				
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695				
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-	

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-	-0-
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	217	3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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		
09	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3	N	-0-	-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6910 - 7117					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 6930 - 7410					
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 6794 - 7308					
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 6724 - 6948					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-				-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-				-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	562	3		N	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6783 - 6927					
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7187 - 7392					
09	510 N	417	-0-	-93	-0-	-0-	417	3		N	-0-				-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	499	3		N	-0-				-0-
02	464 N	353	-0-	-111	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6956 - 7142					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330							
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954							
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4	4	8	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006							
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164							
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048							
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	-0-	231	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 #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201 3		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341 3		N	-0-		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326			
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898			
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632			
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039			
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	286 3		N	-0-		-0-
12	558 N	229	-0-	-329	-0-	229 3		N	-0-		-0-
01	527 N	277	-0-	-250	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	245 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612		
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-
11	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	3	N	-0-	-0-
12	341 N	69	-0-	-272	-0-	69	3	N	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	N	-0-	-0-
02	203 N	64	-0-	-139	-0-	64	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221			
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400			
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457			
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453			
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	98	-0-	-336	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348	N	248	-0-	-100	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427			
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6028 - 7431	
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
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6026 - 6598	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 5949 - 6582	
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5992 - 6624	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6059 - 6577	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6162 - 6741	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6160 - 6697	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	253 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	N	3	3 8	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27 1	215 2	N	-0-	25
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34 1	260 2	N	-0-	25
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27 1	207 2	N	-0-	25
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 2	N	-0-	25
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34 1	226 2	N	-0-	25
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 2	N	-0-	25

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 3		N	-0-	-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3		N	-0-	-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3		N	-0-	-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3		N	-0-	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	-0-
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	679 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	290 3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	195 3	N	6	6 8	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	19
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	19
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	19
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 3		N	-0-	19
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	362 3		N	-0-	19
02	522 N	466	-0-	-56	-0-	466 3		N	-0-	19

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864		
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	11
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	11
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	11
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	11
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	11
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	11

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426		
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	163 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	-0-
10	527 N	357	-0-	-170	-0-	357 3		N	-0-	-0-
11	480 N	256	-0-	-224	-0-	256 3		N	-0-	-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3		N	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656			
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976		
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3		N	-0-	182
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	182
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	389 3	37 9	N	34	26
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	N	3	29
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 3	3 9	N	3	32
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	32

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196		
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-			-0-
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	190	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627				
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469								
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					216
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					216
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					216
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					216
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					216
02	203 N	106	-0-	-97	-0-	106	3			N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602								
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	667 N	463	-0-	-204	-0-	463	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	-2	2	8			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772								
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	-2	2	8			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715								
09	300	N	83	-0-	-217		83	3		N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-		520	3		N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-		297	3		N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-		384	3		N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-		284	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								
09	246	N	246	-0-	-0-		246	3		N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-		261	3		N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-		243	3		N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-		226	3		N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-		219	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543								
09	73	N	73	-0-	-0-		73	3		N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-		76	3		N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-		75	3		N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-		80	3		N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-		73	3		N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-		72	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810								
09	231	N	231	-0-	-0-		231	3		N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-		233	3		N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-		204	3		N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-		222	3		N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-		225	3		N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-		212	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721								
09	421	N	421	-0-	-0-		421	3		N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-		337	3		N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60		390	3		N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49		385	3		N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28		313	3		N	-0-					-0-
02	377	N	300	-0-	-77		300	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783								
09	160	N	160	-0-	-0-		160	3		N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24		162	3		N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-		166	3		N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-		174	3		N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-		172	3		N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12		162	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404										
BEAN, VADA "22B"				WELL #:	3	RRCID ->	132107	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	6379 - 6514		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D				WELL #:	21	RRCID ->	132183	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6370 - 6602		
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"				WELL #:	21	RRCID ->	132861	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	6431 - 6765		
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-

HENDERSON B				WELL #:	6	RRCID ->	133105	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6207 - 6324		
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-			-0-

HENDERSON "7"				WELL #:	2	RRCID ->	133106	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6059 - 6115		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

HENDERSON "7"				WELL #:	3X	RRCID ->	133107	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6057 - 6107		
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "2"				WELL #:	3	RRCID ->	133109	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6464 - 6470		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	95	-0-	-50	-0-	95 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	34	-0-	-140	-0-	34 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-		-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-		-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-
02	406	N	301	-0-	-105	-0-	301	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221				
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3	N	-0-		-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	522	N	404	-0-	-118	-0-	404	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222				
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3	N	-0-		-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-		-0-
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3	N	-0-		-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	285	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	376	3	N	-0-	-0-
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3	N	-0-	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-
11	420 N	11	-0-	-409	-0-	11	3	N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
09	180 X	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	186 X	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-	-0-
11	180 X	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	279 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022			
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448			
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		N	-0-	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. "44"				WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"				WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 -		7308	
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-				-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3		N	-0-				-0-
02	493	N	475	-0-	-18	-0-	475	3		N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "11D"				WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 -		7193	
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-				-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "9C"				WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 -		7339	
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-				-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-				-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-				-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"				WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 -		7428	
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-				-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-				-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3		N	-0-				-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"				WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 -		7246	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	61	-0-	-249	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474			
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-	-0-	-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547			
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-	-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674			
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		56
10	279	N	173	-0-	-106	173	3	Y	-0-		56
11	270	N	265	-0-	-5	265	3	Y	-0-		56
12	303	N	303	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		56
01	211	N	211	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		56
02	221	N	221	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		56

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845			
09	540	N	405	-0-	-135	405	3	N	-0-		-0-
10	372	N	11	-0-	-361	11	3	N	-0-		-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330			N	-0-		-0-
12	434	N	361	-0-	-73	361	3	N	-0-		-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527			
09	987	N	987	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
10	930	N	669	-0-	-261	660	3	9 9 N	8	8 8	-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	957	3	4 9 N	4	4 8	-0-
12	1023	N	821	-0-	-202	821	3	N	-0-		-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
02	928	N	650	-0-	-278	650	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576			
09	1590	N	1512	-0-	-78	1512	3	N	-0-		-0-
10	1612	N	1364	-0-	-248	1364	3	N	-0-		-0-
11	1530	N	1444	-0-	-86	1444	3	N	-0-		-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
02	1392	N	1273	-0-	-119	1273	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361			
09	180	N	156	-0-	-24	156	3	N	-0-		19
10	186	N	160	-0-	-26	160	3	N	-0-		19
11	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-		19
12	155	N	154	-0-	-1	154	3	N	-0-		19
01	155	N	139	-0-	-16	139	3	N	-0-		19
02	159	N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-		19

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161			
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		123
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		123
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		123
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		123
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		123
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		123

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487			
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3	N	-0-		-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02	348 N	276	-0-	-72	-0-	276	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964			
09	780 N	612	-0-	-168	-0-	612	3	N	-0-		-0-
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	3	N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	3	N	-0-		-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-		-0-
02	696 N	627	-0-	-69	-0-	627	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5851 - 5906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	3	Y	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6350 - 6554	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6443 - 6682	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6399 - 6625	
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6436 - 6698	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6423 - 6732	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6161 - 6442	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	42	3	N	3	3 8	-0-
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7	3	N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227			
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443			
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1 9 N	1	1 1	1
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	490	3	1 9 N	1	1 1	1
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2 9 N	2	2 1	1
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	615	3	2 9 N	2	1 1	2
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1 9 N	1	2 1	1
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	528	3	1 9 N	1	1 1	1

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414			
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563				
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	114	3	N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266				
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-			-0-

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454				
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291		
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	BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	3	N	-0-	-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3	N	-0-	-0-
02	319 N	193	-0-	-126	-0-	193	3	N	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	406	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	N	1	8
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	126 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 3	N	3	3 8	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380								
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514								
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240								
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082								
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261								
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190								
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6305 - 7028	
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	CODE	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793		PERF. 6250 - 6793	
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739 3		N	-0-		-0-
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 3		N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-		-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 3		N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6249 - 7413	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6010 - 6393	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6287 - 6345	
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6240 - 6335	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 6186 - 7423	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442		
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			-0-
10	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3			-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348		
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02	609 N	608	-0-	-1	-0-	608 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6117 - 6332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7241 - 7426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5974 - 6137	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6576 - 6721	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6222 - 6374	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6397 - 6649	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 6417 - 9260	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698				
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	N	4	4 8	
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257				
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	443	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616				
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297				
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318				
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
10	527 N	164	-0-	-363	-0-	164	3	N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-
12	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727			
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3		N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494		
09	510 N	63	-0-	-447	-0-	63 3		N	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896		
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 3		N	-0-	-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 3		N	-0-	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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 #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5986 - 6499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6014 - 6976	
09	270	N	248	-0-	-22	248	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	260	-0-	-19	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290	N	266	-0-	-24	266	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6114 - 7094	
09	60	N	58	-0-	-2	58	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	57	-0-	-3	57	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	57	-0-	-5	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	60	-0-	-2	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 6359 - 6990	
09	90	N	75	-0-	-15	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	7	-0-	-86	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6570 - 7268	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6416 - 6912	
09	574	N	574	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6106 - 6659	
09	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	71 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		60
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		60
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		60
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		60
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		60
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15 3	N	-0-		60

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
02	116 N	24	-0-	-92	-0-	24 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306			
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	42 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821			
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429			
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406			
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195 3	N	-0-		-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645			
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032		
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
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902		
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3	N	-0-	-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3	N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	721 3	N	-0-		-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 3	N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02	464 N	462	-0-	-2	-0-	462 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684		
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952		
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	170	-0-	-178	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	3	N	3	8	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3386	-0-	286	-0-	3386	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	4223	-0-	1323	-0-	1609	4223	3	N	-0-	

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581			
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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 D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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													
09	3000 N	1666	-0-	-1334	667	1666	3		N	-0-			-0-
10	667 X	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487													
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286													
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6415 - 6524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6744 - 8558	
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6394 - 6893	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6514 - 7276	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6375 - 7397	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6668 - 6994	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6304 - 6855	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89 3	4 9	N	4	8
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	122 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588		
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	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172 3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID ->	155504	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7184 - 7374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID ->	155505	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6138 - 7402	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	203 N	166	-0-	-37	-0-	166 3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID ->	155512	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6612 - 6932	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID ->	155520	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	669	-0-	-509	-0-	669 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID ->	155522	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6496 - 7224	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID ->	155525	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6362 - 7024	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID ->	155527	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6544 - 6556	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052		
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532		
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	992 2	7 9 Y	6	79 1	25
10	1054 N	808	-0-	-246	-0-	804 2	4 9 Y	4		29
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1057 2	8 9 Y	7		36
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	898 2	14 9 Y	13		49
01	806 N	653	-0-	-153	-0-	640 2	13 9 Y	12		61
02	928 N	741	-0-	-187	-0-	696 2	45 9 Y	41		102

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 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 #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968		
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3	N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-		-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078		
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
12	806 N	664	-0-	-142	-0-	664 3	N	-0-		-0-
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 3	N	-0-		-0-
02	696 N	518	-0-	-178	-0-	518 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523		
09	960 N	827	-0-	-133	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	930 N	770	-0-	-160	-0-	770 3	N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	849 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6804 - 7232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02		290 N	254	-0-	-36	-0-	254 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6286 - 7231	
09		390 N	70	-0-	-320	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10		341 N	43	-0-	-298	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11		120 N	34	-0-	-86	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6410 - 7150	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6290 - 6490	
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3	N	-0-		-0-
12		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
02		551 N	545	-0-	-6	-0-	545 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5956 - 6512	
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01		15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6010 - 6574	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
10		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11		240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6251 - 6264	
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		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 #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423								
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608								
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779								
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314								
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955								
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479								
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	85	3	N	2	2 8	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	551 N	510	-0-	-41	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-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 '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702								
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626								
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974								
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3		N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
11	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3		N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933								
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856								
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476								
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168		
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	3	N	-0-	-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3	N	-0-	-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3	N	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-	-0-
02	377 N	311	-0-	-66	-0-	311	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
09	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3	N	-0-	-0-
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	635	3	N	-0-	-0-
12	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3	N	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-	-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670		
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	488	-0-	-163	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-	
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-	
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	545 3	N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-	-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 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
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440		
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-	-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326			
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-		-0-
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	288	3	N	-0-		-0-
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800			
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	464 N	262	-0-	-202	-0-	262	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362		
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448		
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435		
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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 #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232			
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-		-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-		-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	430	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366			
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-		-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122			
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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 #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596			
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714			
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578			
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 6820 - 6836	
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
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3	N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 6040 - 7028	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5924 - 6442	
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	190	3	N	2	2 8	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6348 - 6944	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	N	3	3 8	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6215 - 6513	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6294 - 6627	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6433 - 6696	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5474 - 5740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5103 - 5132	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6470 - 8244	
09	150	N	102	-0-	-48	102	3	N	-0-		-0-
10	155	N	97	-0-	-58	97	3	N	-0-		-0-
11	120	N	102	-0-	-18	102	3	N	-0-		-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7081 - 7232	
09	570	N	528	-0-	-42	528	3	N	-0-		-0-
10	558	N	539	-0-	-19	539	3	N	-0-		-0-
11	540	N	520	-0-	-20	520	3	N	-0-		-0-
12	558	N	523	-0-	-35	523	3	N	-0-		-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6584 - 7146	
09	258	N	258	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	279	N	216	-0-	-63	216	3	N	-0-		-0-
11	270	N	264	-0-	-6	264	3	N	-0-		-0-
12	279	N	261	-0-	-18	261	3	N	-0-		-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6408 - 7120	
09	441	N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 6450 - 7154	
09	362	N	362	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
11	300	N	151	-0-	-149	151	3	N	-0-		-0-
12	310	N	165	-0-	-145	165	3	N	-0-		-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238		
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	158	-0-	-276	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444		
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448		
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904		
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	224	3	N	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117				
09	180	N	124	-0-	-56	124	3	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	137	3	N	-0-			-0-
02	145	N	126	-0-	-19	126	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388				
09	150	N	146	-0-	-4	146	3	N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	146	3	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044				
09	416	N	416	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
01	341	N	295	-0-	-46	295	3	N	-0-			-0-
02	319	N	287	-0-	-32	287	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902				
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-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				
09	484	N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	465	N	438	-0-	-27	438	3	N	-0-			-0-
11	480	N	479	-0-	-1	479	3	N	-0-			-0-
12	496	N	489	-0-	-7	489	3	N	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020				
09	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	112	3	N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	111	3	N	-0-			-0-
02	116	N	99	-0-	-17	99	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
11	510 N	196	-0-	-314	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278 3		N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184				
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482				
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-			-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628				
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982				
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	294 3	3 9	N	3	3 8		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996				
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	465 N	229	-0-	-236	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	319 N	86	-0-	-233	-0-	86 3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688				
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		226 3		N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-		225 3		N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3		N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 3		N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 3		N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 3		N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518				
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3		N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-		119 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088				
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3		N	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 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 #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
09	570 N	286	-0-	-284	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040			
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	194	3	N	-0-	-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152			
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594			
09	1050 N	578	-0-	-472	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	479	-0-	-482	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	893	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236																	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302																	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400																	
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02		377 N	345	-0-	-32	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030																	
09		270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10		279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668																	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834																	
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	3	17	9	Y	15	24	1			19
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	570	3			Y	7					26
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	Y	17					43
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	Y	15	25	1			33
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	Y	17	26	1			24
02		638 N	636	-0-	-2	-0-	624	3	12	9	Y	11					35

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3		N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374		
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-	-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-	-0-
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3		N	-0-	-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161 3		N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474		
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642 3		N	-0-	-0-
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 3		N	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3		N	-0-	-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-	-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-	-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156 3		N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 4954 - 5168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6018 - 6608		
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5712 - 6258		
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4	-0-	344 3	N	-0-			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5890 - 6998		
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6774 - 6922		
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6216 - 6224		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 5908 - 6292		
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
11		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-
10	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-	-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	3	N	-0-	-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-	-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170		
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	1	8
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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			
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1410		RRCID -> 162488		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MILLSPAUGH-STATE 69														
WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244														
M	O	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
09		480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02		435 N	414	-0-	-21	-0-	414	3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D														
WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812														
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"														
WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896														
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 9														
WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610														
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02		261 N	245	-0-	-16	-0-	245	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"														
WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592														
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	261	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC														
WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742														
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"														
WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222		
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	169	-0-	-11	-0-		169 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-		178 3	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-		174 3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		177 3	N	-0-		-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-		168 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936			
09	120 N	108	-0-	-12	-0-		108 3	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY--STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-		86 3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-		82 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3	N	-0-		-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-		65 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636			
09	270 N	263	-0-	-7	-0-		263 3	N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		270 3	N	-0-		-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-		190 3	N	-0-		-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-		231 3	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-		261 3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 3	N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3	N	-0-		-0-
01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290			
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 3	N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3	N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-		102 3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	3			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510							
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486							
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-			-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610							
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	145	N	26	-0-	-119	-0-	26	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284							
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	112 3	N	3	3 8	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332		
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6010 - 6280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6114 - 6572		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-			-0-
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-			-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6092 - 7216		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5568 - 5994		
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6348 - 6454		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7198 - 7366		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
11	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	3	N	-0-			-0-
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3	N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5930 - 7220		
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444		
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 3		N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 3		N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466		
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 3		N	-0-	-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 3		N	-0-	-0-
11	540 N	127	-0-	-413	-0-	127 3		N	-0-	-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6800	- 7384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6778	- 7376		
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 6102	- 7396		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 6248	- 6426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6044	- 6720		
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6374	- 7000		
09	390 N	210	-0-	-180	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459	COMPL. DATE 09/06/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4886	- 5744		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 3	N	2	2 8	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136		
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126		
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	355 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 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 #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	164 3	3 9 N	3	3 8	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6682 - 7436	
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616 3	N	-0-		-0-
12	713	N	455	-0-	-258	-0-	455 3	N	-0-		-0-
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	473 3	N	-0-		-0-
02	609	N	90	-0-	-519	-0-	90 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6128 - 6200	
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15 3	N	-0-		-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6256 - 6400	
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	Y	-0-		-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	Y	-0-		-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	Y	-0-		-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	Y	-0-		-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	Y	-0-		-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6206 - 6368	
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 6319 - 6926	
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6650 - 7094	
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	470	-0-	-23	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	485	3	2 9 N	2	2 8		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	476	3	N	-0-			-0-

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464				
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7 9 Y	6	6 8		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4 9 Y	4	4 8		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414				
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	Y	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392				
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5818 - 6332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 6158 - 6272	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 6376	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5898 - 6772	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5892 - 6298	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6348 - 6442	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6344 - 6418	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906		
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	341 N	23	-0-	-318	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11 3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-		-0-
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	354 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710				
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908				
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718				
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306				
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526				
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994				
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940			
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218			
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	N	3	3 8	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-		-0-
02	319 N	267	-0-	-52	-0-	267	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707			
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661			
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-		-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3	N	-0-		-0-
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3	N	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613		
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	349 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	43	-0-	-131	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706		
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697 3	N	-0-	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-	-0-	52
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-	-0-	52
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-	-0-	52
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-	-0-	52
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-	-0-	52
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-	-0-	52

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-			52
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-			52
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			52
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-			52
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			52
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201 3	Y	-0-			52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728				
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682				
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-			-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677 3	N	-0-			-0-
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	762 3	N	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484				
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712				
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759				
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 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 #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960		
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846		
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210		
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198		
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-	-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018		
09	630 N	423	-0-	-207	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	9	-0-	-642	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866		
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	247	-0-	-43	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882		
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	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	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292		
09	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	3	N	-0-	-0-
10	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	3	N	-0-	-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3	N	-0-	-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-	-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-	-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-	-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-	-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3	N	-0-	-0-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	183	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3		N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696		
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		N	-0-	-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-	-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		N	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	N	1	1 8
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	323 3	1 9	N	1	1 8
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	237 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-	-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6336 - 6910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3				-0-
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3				-0-
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	312 3				-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9		1 8	-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3				-0-

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6328 - 6450	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3				-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3				-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3				-0-

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6340 - 6416	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3				-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3				-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3				-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3				-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3				-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66 3				-0-

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6174 - 6264	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3				-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3				-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3				-0-
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	208 3				-0-

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6152 - 6244	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3				-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 6205 - 6588	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 6422 - 6620	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3				-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3				-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3				-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3				-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3				-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
JONES-MILLER		WELL #:		6-U RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6430 - 6612	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-

PIERCE 2218		WELL #:		2 RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6382 - 6446	
09	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #:		3 RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6192 - 6906	
09	360	N	212	-0-	-148	212	3	N	-0-		-0-
10	372	N	225	-0-	-147	225	3	N	-0-		-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #:		4 RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6734 - 6896	
09	270	N	269	-0-	-1	269	3	N	-0-		-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #:		5 RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6222 - 6904	
09	390	N	389	-0-	-1	389	3	N	-0-		-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	435	N	427	-0-	-8	427	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #:		4 RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6676 - 7200	
09	30	N	24	-0-	-6	24	3	N	-0-		-0-
10	93	N	17	-0-	-76	17	3	N	-0-		-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #:		6 RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6766 - 7214	
09	360	N	128	-0-	-232	128	3	N	-0-		-0-
10	372	N	99	-0-	-273	99	3	N	-0-		-0-
11	360	N	47	-0-	-313	47	3	N	-0-		-0-
12	124	N	37	-0-	-87	37	3	N	-0-		-0-
01	93	N	42	-0-	-51	42	3	N	-0-		-0-
02	58	N	27	-0-	-31	27	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866			
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440			
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356			
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7087 - 7268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-			-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
02		261 N	205	-0-	-56	-0-	205 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6128 - 6298		
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			-0-
10		775 N	607	-0-	-168	-0-	607 3	N	-0-			-0-
11		750 N	580	-0-	-170	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		775 N	384	-0-	-391	-0-	384 3	N	-0-			-0-
01		620 N	271	-0-	-349	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02		551 N	192	-0-	-359	-0-	192 3	N	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6220 - 6314		
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6144 - 6855		
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
12		713 N	701	-0-	-12	-0-	699 3	N	2	2	8	-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
02		667 N	533	-0-	-134	-0-	533 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6232 - 6850		
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 6370 - 6690		
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6300 - 7364		
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330				
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354				
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940				
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575				
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870				
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	
10	3100	N	3348	-0-	248	-0-	3348	3	N	-0-	-0-	
11	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
12	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
01	744	X	510	-0-	-234	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
02	696	X	492	-0-	-204	-0-	492	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894				
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
10	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	N	2 9	2 8	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N			-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N			-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N			-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476		
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-	

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317		
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 1	N	107 2		-0-	86
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	9 1	N	73 2		-0-	86
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	11 1	N	81 2		-0-	86
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	N	84 2		-0-	86
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	11 1	N	75 2		-0-	86
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	11 1	N	71 2		-0-	86

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	23 1	186 2	N	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	27 1	205 2	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33 1	216 2	N	-0-	-0-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	31 1	205 2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512		
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	69 1	545 2	N	-0-	79
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	70 1	543 2	N	-0-	79
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	56 1	425 2	N	-0-	79
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	52 1	434 2	N	-0-	79
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	61 1	399 2	N	-0-	79
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	82 1	531 2	N	-0-	79

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529		
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3		N	-0-	-0-
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3		N	-0-	-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 3		N	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
10	620 N	354	-0-	-266	-0-	354 3		N	-0-	-0-
11	600 N	363	-0-	-237	-0-	363 3		N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933		
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52 3		N	-0-	-0-
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 3		N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111		
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-	-0-
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3		N	-0-	-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-	-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	655 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5416	- 6009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221 3	N	-0-	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4742	- 6698	
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-	-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-	-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-	-0-
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	389 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7917	- 8049	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6142	- 6280	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6098	- 7902	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6206	- 6313	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6189	- 6901	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-	-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-	-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3	N	-0-	-0-
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3	N	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-	-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	N	-0-	-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-	-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3	N	-0-	-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	3			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	3			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			-0-
12	682 N	676	-0-	-6	-0-		676	3			-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-		656	3			-0-
02	638 N	627	-0-	-11	-0-		627	3			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
09	360 N	354	-0-	-6	-0-		354	3			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3			-0-
02	377 N	373	-0-	-4	-0-		373	3			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-		376	3			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-		372	3			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	3			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	3			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	3			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	3			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3			-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-		432	3			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3			-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-		418	3			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-		414	3			-0-
02	435 N	396	-0-	-39	-0-		396	3			-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
09	540 N	472	-0-	-68	-0-		472	3			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-		518	3			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-		464	3			-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-		470	3			-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-		521	3			-0-
02	435 N	413	-0-	-22	-0-		413	3			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
09	510 N	499	-0-	-11	-0-		499	3			-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-		507	3			-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-		498	3			-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-		480	3			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			-0-
02	493 N	463	-0-	-30	-0-		463	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3	N	-0-	-0-
10	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	3	N	-0-	-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3	N	-0-	-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	795	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-	-0-
01	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3	N	-0-	-0-
02	667 N	395	-0-	-272	-0-	395	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	804	-0-	-436	-0-	804	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3	N	-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	991	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-
10	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	3	N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-
02	377 N	77	-0-	-300	-0-	77	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
02	261 N	179	-0-	-82	-0-	179	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-
12	589 N	148	-0-	-441	-0-	148	3	N	-0-	-0-
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3	N	-0-	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	N	2	8
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	827	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	3	N	-0-	-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3	N	-0-	-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1153 3	3 9	N	3	3 8	-0-
02		1131 N	1072	-0-	-59	-0-	1072 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136				
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		182
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		182
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		182
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		182
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-		182
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		182

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304				
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589				
09		570 N	445	-0-	-125	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10		558 N	420	-0-	-138	-0-	420 3		N	-0-		-0-
11		450 N	361	-0-	-89	-0-	361 3		N	-0-		-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513				
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
10		372 N	245	-0-	-127	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	252 3		N	-0-		-0-
12		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874				
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
12		868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3		N	-0-		-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		N	-0-		-0-
02		783 N	757	-0-	-26	-0-	757 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 #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077			
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271	N	907	-0-	-364	-0-	897 3	10 9 N	9	8	-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2134	N	2001	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677			
09	420	N	133	-0-	-287	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	13	-0-	-557	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574			
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870			
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	70	-0-	-770	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	56	-0-	-316	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614			
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340			
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-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		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-	-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-	-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-	-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-	-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-	-0-
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-	-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-	-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3		N	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-	-0-
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	368 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3		N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-	-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		N	-0-	-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3		N	-0-	-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	30 3		N	-0-	-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 3		N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		N	-0-	181
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-	181
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	181
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	181
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	181
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-	248
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-	248
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-	248
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	491 3	10 9	N	9	250
01	806 N	502	-0-	-304	-0-	502 3		N	-0-	250
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	250

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-	-0-
10	837 N	765	-0-	-72	-0-	765 3		N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-	-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3		N	-0-	-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	494 3		N	-0-	-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696 3	N	-0-		-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617 3	N	-0-		-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539 3	N	-0-		-0-
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	574 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598			
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-		-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	347 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403			
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261			
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261			
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295			
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285			
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	3	N	3	3 8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-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 "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		90
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		90
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		90
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		90
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		90
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		90

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949 3	N	2	2 8	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 3	N	-0-		-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 3	N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688				
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650				
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-			-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	8 1	60 2	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	N	-0-			-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	7 1	49 2	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691				
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			147
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			147
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 3	3 9	N	3	3 8		147
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 3	4 9	N	4	4 8		147
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			147
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			147

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538				
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637				
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
12		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		N	-0-			-0-
01		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	468 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6334 - 6960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6774 - 6951		
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6478 - 6600		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6572 - 6730		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02	406 N	328	-0-	-78	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6251 - 6766		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6737 - 7302		
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6190 - 6676		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	76	-0-	-141	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-	-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418		
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-	-0-	
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
02	464 N	410	-0-	-54	-0-	410 3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277		
09	360 N	200	-0-	-160	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287 3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602		
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-	80	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	80	
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3	N	-0-	80	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	80	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	80	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	80	

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425		
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	217 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	377 N	352	-0-	-25	-0-	352 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	2304	-0-	-696	3089	2304	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1931	-0-	-1169	1920	1931	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	2479	-0-	-521	1399	2479	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2432	-0-	-668	731	2432	3	N	-0-	-0-	
01	3083 N	2352	-0-	-731	-0-	2352	3	N	-0-	-0-	
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430			
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	131	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455			
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	N	3	3 8	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOPER ESTATE												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336												
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	BALANCE
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOPER ESTATE 6A												
WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432												
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		N	-0-		-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		-0-
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	316 3		N	-0-		-0-

HOOPER ESTATE												
WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372												
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOPER ESTATE 6A												
WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOPER ESTATE												
WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360												
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-

HOOPER ESTATE												
WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353												
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-		-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02		261 N	198	-0-	-63	-0-	198 3		N	-0-		-0-

HOOPER ESTATE												
WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390												
09		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-		-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-		-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-		-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360				
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420				
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422				
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388				
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426				
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428				
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3	N	-0-	-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428		
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3	N	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414		
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-	-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-	-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-	-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	371	3	N	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	3	N	-0-	-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424		
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272		
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3	N	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
10		496 N	334	-0-	-162	-0-	334	3	N	-0-		-0-
11		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3	N	-0-		-0-
12		434 N	312	-0-	-122	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02		290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955				
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-		-0-
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-		-0-
02		464 N	456	-0-	-8	-0-	456	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985				
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-		-0-
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3	N	-0-		-0-
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772				
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
11		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3	N	-0-		-0-
12		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-		-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954				
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244				
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954				
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
10		558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11		540 N	261	-0-	-279	-0-	261	3	N	-0-		-0-
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	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 #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	616	-0-	-104	-0-	616 3	N	-0-		-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3	N	-0-		-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
12	930 N	691	-0-	-239	-0-	691 3	N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
02	841 N	786	-0-	-55	-0-	786 3	N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 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 #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	N	1	1 8	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	153 3	N	4	4 8	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 3	N	2	2 8	-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092		
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-		-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3		N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02	522 N	405	-0-	-117	-0-	405 3		N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		N	-0-		-0-
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 3		N	-0-		-0-
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
09	3000 N	2475	-0-	-525	6597	2475 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2311	-0-	-789	5808	2311 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	2624	-0-	-376	5432	2624 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	2547	-0-	-553	4879	2547 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2519	-0-	-581	4298	2519 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	2413	-0-	-487	3811	2413 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	728	-0-	-295	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 3		N	-0-		-0-
02	957 N	734	-0-	-223	-0-	734 3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
09	3000 N	1928	-0-	-1072	151	1928 3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	1876 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5954 - 7227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 5716 - 6336	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6258 - 6879	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	184 3	N	1	1	8	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5772 - 6754	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 6100 - 7230	
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925 3	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			-0-
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437		PERF. 6076 - 7268	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3	N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-			-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	334 3	N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5900 - 7111	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	N	1	1	8	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 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 #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 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
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	941 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	657 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3	N	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660			
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314			
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	715	3	10 9	N	9	35
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	739	3	20 9	N	18	44
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	719	3	13 9	N	12	53
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17 9	N	15	62
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	722	3	17 9	N	15	71
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9 9	N	8	79

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953			
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3		N	-0-	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-	-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-	-0-
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227			
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-	-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-	-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3		N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6265 - 6821		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3	N	-0-			-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	738	3	N	2	2	8	-0-
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3	N	-0-			-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	N	-0-			-0-
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	668	3	N	-0-			-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5824 - 6902		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6289 - 6907		
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6033 - 6625		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	2	2	8	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6250 - 6890		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8676 - 8849		
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3	N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6129 - 6776		
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3	N	-0-			-0-
10	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3	N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
02	464 N	278	-0-	-186	-0-	278	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-	-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-	-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 3		N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
02	116 N	25	-0-	-91	-0-	25 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 3	2 9	N	2	-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-	-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-	-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
09	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3		N	-0-	-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3		N	-0-	-0-
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	868 3		N	-0-	-0-
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 3		N	-0-	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	638 3		N	-0-	-0-
10	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3		N	-0-	-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	694 3		N	-0-	-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
02	667 N	518	-0-	-149	-0-	518 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3	N	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
09	3000 N	1981	-0-	-1019	593	1981 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1328	-0-	-780	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	32	-0-	-2008	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	N	3	3 8	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	258 3	N	22		148
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	314 3	N	20	6 8	162
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	169 3	N	23	2 8	183
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	308 3	N	18	167 1	32
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3	N	-0-	2 8	32
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281 3	N	6		38

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	527 N	386	-0-	-141	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	527 N	230	-0-	-297	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	493 N	247	-0-	-246	-0-	247 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
09	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538		
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546		
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902								
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3		N	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-					-0-
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3		N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A								
PIERCE, V. I.		WELL #: 1														
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-

COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951								
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3		N	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3		N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3		N	-0-					-0-
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3		N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-					-0-
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	876	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
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	12	-0-	12	-0-	12	3		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	-0-	60	48	3		N	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A								
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3		Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3		Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6 9	N	5		8
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	210	3	9 9	N	8	10 1	6
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	233	3	6 9	N	5	4 1	7
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	229	3	6 9	N	5	10 1	2
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	194	3	9 9	N	8	6 1	4
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7 9	N	6	6 1	4

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	112	3	6 9	Y	5		8
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9 9	Y	8	10 1	6
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	106	3	6 9	Y	5	4 1	7
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6 9	Y	5	10 1	2
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	3	9 9	Y	8	6 1	4
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	3	7 9	Y	6	6 1	4

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	3000 N	1174	-0-	-1826	-0-	2366	3	35 9	Y	32		58
10	3100 N	1025	-0-	-2075	-0-	291	3	59 9	Y	54	67 1	45
11	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	1073	3	36 9	Y	33	26 1	52
12	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1051	3	37 9	Y	34	71 1	15
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	891	3	55 9	Y	50	38 1	27
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1035	3	40 9	Y	36	38 1	25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	Y	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	Y	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	Y	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	Y	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	Y	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	Y	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	Y	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292		
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880		
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287		
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	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			
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470 3	N	-0-		-0-
12	527	N	286	-0-	-241	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	287 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 45				WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6202 - 6357				
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49				WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6150 - 7350				
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49				WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459		PERF. 6137 - 7321				
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44				WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6174 - 7308				
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44				WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6194 - 7379				
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER				WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6148 - 7353				
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550				
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274				
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390				
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512				
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663				
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302 3		N	-0-			-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448				
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-		-0-
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264		
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3	N	-0-		-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	546 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730		
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394		
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3	N	-0-		-0-
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3	N	-0-		-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 3	N	-0-		-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750			
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-
10	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	3		N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469			
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	238	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760			
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5	8
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	163	3	9	9	Y	8	6
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	181	3	6	9	Y	5	7
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	Y	5	2
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	4
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	Y	6	4

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-		-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557			
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-		-0-
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3		Y	-0-		-0-
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3		Y	-0-		-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3		Y	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347				
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198 3	6 9	Y	5			8
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	168 3	9 9	Y	8	10 1		6
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	186 3	6 9	Y	5	4 1		7
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	182 3	6 9	Y	5	10 1		2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	Y	8	6 1		4
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 3	7 9	Y	6	6 1		4

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545				
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442				
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021				
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980			
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE (NCT-B), V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291 3	9 9 N	8				16
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	252 3	18 9 N	16	19	1		13
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9 N	9	7	1		15
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268 3	10 9 N	9	20	1		4
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	4	1		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499			
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405			
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5866 - 5892	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	297	3	9 9	Y	8	16
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	252	3	18 9	Y	16	13
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	280	3	10 9	Y	9	15
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	274	3	10 9	Y	9	4
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	232	3	18 9	Y	16	7
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15 9	Y	14	8

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6138 - 6609	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-	-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	910	3	26 9	Y	24	41
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	772	3	43 9	Y	39	32
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	857	3	25 9	Y	23	37
12	961 N	868	-0-	-93	-0-	840	3	28 9	Y	25	11
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-	-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-	-0-

PIERCE, V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6 9 Y	5		8
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9 9 Y	8	10 1	6
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	128	3	6 9 Y	5	4 1	7
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6 9 Y	5	10 1	2
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	106	3	9 9 Y	8	6 1	4
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	3	7 9 Y	6	6 1	4

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934			
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	Y	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015			
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6 9 Y	5		8
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	159	3	9 9 Y	8	10 1	6
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	177	3	6 9 Y	5	4 1	7
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6 9 Y	5	10 1	2
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9 9 Y	8	6 1	4
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7 9 Y	6	6 1	4

OZONA (CANYON SAND) EXTEX OPERATING COMPANY PIERCE "F", V. I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 257062		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
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993				TOTAL DEPTH 6535			PERF. 5930 - 6382			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	Y	5					8
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	168	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	186	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	182	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	Y	8	6	1			4
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	Y	6	6	1			4
PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993				TOTAL DEPTH 6525			PERF. 5863 - 5956			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993				TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5943 - 5966			
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993				TOTAL DEPTH 6510			PERF. 5839 - 6306			
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993				TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5996 - 6557			
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	348 N	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-					-0-
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993				TOTAL DEPTH 6375			PERF. 5835 - 6284			
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	Y	5					8
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	141	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	157	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	154	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	3	9	9	Y	8	6	1			4
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	Y	6	6	1			4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5675 - 6384	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 3	2 9	Y	2		10
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	222 3	24 9	Y	22	19 1	13
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	246 3	10 9	Y	9	7 1	15
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	242 3	10 9	Y	9	20 1	4
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	205 3	18 9	Y	16	13 1	7
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	238 3	15 9	Y	14	13 1	8

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5990 - 6485	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5204 - 6264	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6079 - 6241	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5836 - 6293	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	204 3	9 9	Y	8		8
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	173 3	9 9	Y	8	10 1	6
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	192 3	6 9	Y	5	4 1	7
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	188 3	6 9	Y	5	10 1	2
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160 3	9 9	Y	8	6 1	4
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185 3	7 9	Y	6	6 1	4

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5316 - 6238	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	214 3	9 9	Y	8		8
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	181 3	9 9	Y	8	10 1	6
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	201 3	6 9	Y	5	4 1	7
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	197 3	6 9	Y	5	10 1	2
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167 3	9 9	Y	8	6 1	4
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194 3	7 9	Y	6	6 1	4

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5709 - 6193	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 3	6 9	Y	5				8
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	166 3	9 9	Y	8	10	1		6
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	184 3	6 9	Y	5	4	1		7
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	180 3	6 9	Y	5	10	1		2
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153 3	9 9	Y	8	6	1		4
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 3	7 9	Y	6	6	1		4

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277					
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		Y	-0-				-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		Y	-0-				-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		Y	-0-				-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-				-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200 3	6 9	Y	5				8
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	169 3	9 9	Y	8	10	1		6
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	188 3	6 9	Y	5	4	1		7
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	184 3	6 9	Y	5	10	1		2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	156 3	9 9	Y	8	6	1		4
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182 3	7 9	Y	6	6	1		4

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147					
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9	Y	5				8
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	189 3	9 9	Y	8	10	1		6
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	210 3	6 9	Y	5	4	1		7
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	206 3	6 9	Y	5	10	1		2
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 3	9 9	Y	8	6	1		4
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203 3	7 9	Y	6	6	1		4

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-				-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-				-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-				-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445					
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-				-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-				-0-

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505					
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3		N	-0-				-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-				-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-				-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6057 - 6371		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3		Y	-0-	-0-	
10	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3		Y	-0-	-0-	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-	-0-	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-	-0-	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-	-0-	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-	-0-	

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6041 - 6512		
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-	-0-	
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-	-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3		N	-0-	-0-	

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6201 - 6544		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-	-0-	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-	-0-	

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5767 - 6264		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9 9	Y	8	16	
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	315	3	18 9	Y	16	13	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	350	3	10 9	Y	9	15	
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	343	3	10 9	Y	9	4	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18 9	Y	16	7	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	338	3	15 9	Y	14	8	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5793 - 6214		
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-	28	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	242	3	4 9	Y	4	13	
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	269	3	10 9	Y	9	15	
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	263	3	10 9	Y	9	4	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24 9	Y	22	7	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	3	20 9	Y	18	12	

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5815 - 6222		
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-	-0-	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3		Y	-0-	-0-	
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	3	11 9	Y	10	4	
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	3	7 9	Y	6	4	

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447		
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3		Y	-0-	-0-	
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3		Y	-0-	-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-	-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-	-0-	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-	-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6032 - 6217	
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6213 - 6780	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6527 - 6747	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728	
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	113	-0-	-277	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6924 - 7124	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	346	-0-	-147	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-		-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344 3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3		N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3		N	-0-		-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		N	-0-		-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 3		N	-0-		-0-
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3		N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	754 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911			
09	420 N	221	-0-	-199	-0-	221 3		N	-0-		-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125 3		N	-0-		-0-
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98 3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330			
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210 3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300			
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361 3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284			
09	930 N	625	-0-	-305	-0-	625 3		N	-0-		-0-
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	625 3		N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-
02	754 N	642	-0-	-112	-0-	642 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764			
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936			
09	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3	N	-0-		-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3	N	-0-		-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340			
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904			
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-		-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3	N	-0-		-0-
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	3	N	-0-		-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-		-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	85	-0-	-35	-0-		85 3		N	-0-		-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-		85 3		N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 3		N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3		N	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-		83 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583				
09	120 N	113	-0-	-7	-0-		113 3		N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		116 3		N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3		N	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-		112 3		N	-0-		-0-

BOGCESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-		-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-		199 3		N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-		227 3		N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-		-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-		209 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3		N	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-		222 3		N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-		222 3		N	-0-		-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-		202 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523				
09	480 N	420	-0-	-60	-0-		420 3		N	-0-		-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-		420 3		N	-0-		-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-		417 3		N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637				
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3		N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3		N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 3		N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-		72 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805				
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-		-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-		96 3		N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3		N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-		86 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232			
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296			
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298			
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
11	390	N	49	-0-	-341	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A			
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	207 3	N	51	22 1	29
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	200 3	N	4	12 1	21
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206 3	N	18	23 1	16
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	199 3	N	17		33
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	190 3	N	8	24 1	17

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	147 3	N	36	16 1	20
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	143 3	N	5	10 1	15
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147 3	N	13	16 1	12
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	142 3	N	11		23
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	135 3	N	6	17 1	12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		44
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3	N	-0-	43 1	1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	387	3	N	64	25 1	40
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	397	3	N	36	44 1	32
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384	3	N	32		64
*02	435 N	381	-0-	-54	-0-	366	3	N	14	45 1	33

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-		-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
09	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3	N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	179	-0-	179	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	251		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
10	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-		-0-
11	60	N	55	-0-	-5	55	3	N	-0-		-0-
12	62	N	50	-0-	-12	50	3	N	-0-		-0-
01	62	N	48	-0-	-14	48	3	N	-0-		-0-
02	58	N	43	-0-	-15	43	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 6124 - 7276	
09	330	N	317	-0-	-13	317	3	N	-0-		-0-
10	341	N	317	-0-	-24	317	3	N	-0-		-0-
11	330	N	324	-0-	-6	324	3	N	-0-		-0-
12	341	N	323	-0-	-18	323	3	N	-0-		-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
02	319	N	313	-0-	-6	313	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 6230 - 7330	
09	554	N	554	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
10	589	N	554	-0-	-35	554	3	N	-0-		-0-
11	570	N	567	-0-	-3	567	3	N	-0-		-0-
12	558	N	556	-0-	-2	556	3	N	-0-		-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
02	551	N	513	-0-	-38	513	3	N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5981 - 6183	
09	270	N	210	-0-	-60	210	3	N	-0-		-0-
10	248	N	195	-0-	-53	195	3	N	-0-		-0-
11	210	N	200	-0-	-10	200	3	N	-0-		-0-
12	217	N	210	-0-	-7	210	3	N	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	203	N	195	-0-	-8	195	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 6016 - 6542	
09	507	N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
11	420	N	342	-0-	-78	342	3	N	-0-		-0-
12	527	N	233	-0-	-294	233	3	N	-0-		-0-
01	496	N	492	-0-	-4	492	3	N	-0-		-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6040 - 6618	
09	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	270	N	232	-0-	-38	232	3	N	-0-		-0-
12	279	N	214	-0-	-65	214	3	N	-0-		-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5949 - 6531	
09	750	N	733	-0-	-17	733	3	N	-0-		-0-
10	775	N	733	-0-	-42	733	3	N	-0-		-0-
11	750	N	721	-0-	-29	721	3	N	-0-		-0-
12	744	N	704	-0-	-40	704	3	N	-0-		-0-
01	744	N	728	-0-	-16	728	3	N	-0-		-0-
02	696	N	666	-0-	-30	666	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6106 - 6696		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
02	1479 N	1406	-0-	-73	-0-	1406	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5956 - 6441		
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6002 - 6536		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6131 - 6524		
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3		N	-0-		-0-
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3		N	-0-		-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	3		N	-0-		-0-
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	274	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6032 - 7153		
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6325 - 6824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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		
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348								
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294								
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694								
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145								
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164								
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257			
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	301	-0-	-47	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720			
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306			
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

HEBRON PIPELINE		370616		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372			
COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		1	RRCID -> 090143	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 6450 - 6555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		Y	-0-		16
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-		16
11	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2		Y	-0-		16
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	2		Y	-0-		16
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		Y	-0-		16
02	435 N	371	-0-	-64	-0-	371	2		Y	-0-		16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		2	RRCID -> 090144	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6530 - 6563		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #:		2	RRCID -> 090145	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 6529 - 6707		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #:		5	RRCID -> 091718	COMPL. DATE	12/21/1980	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6321 - 6610		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182	2		Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #:		2	RRCID -> 091719	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 5979 - 6592		
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #:		4	RRCID -> 092016	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6287 - 6914		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #:		801	RRCID -> 100421	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6106 - 6185		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 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
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					92
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					92
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					92
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					92
01	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					92
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	54	2			N	-0-					92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539								
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608								
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970								
COX "39"		WELL #: 1														
09	1290 N	363	-0-	-927	-0-	30	1	333	2	N	-0-					42
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-					42
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	-0-					42
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					42
01	1116 N	364	-0-	-752	-0-	31	1	333	2	N	-0-					42
02	1247 N	272	-0-	-975	-0-	29	1	243	2	N	-0-					42

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130								
UNIVERSITY 14-31		WELL #: 1														
09	0 N	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MITCHELL 328				WELL #: 1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986	- 6082			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: CROCKETT				
HENDERSON, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A				
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-		-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697 2			N	-0-		-0-
11	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2			N	-0-		-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-		-0-
02	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 2			N	-0-		-0-

PIERCE "2"				WELL #: 1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 6312	- 6356			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-		62
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-		62
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		62
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-		62
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		62
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-		62

PIERCE 2A				WELL #: 1	RRCID -> 178366	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6022	- 6395			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

PIERCE 4				WELL #: 1	RRCID -> 180157	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5890	- 6460			
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
02	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			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446			
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310			
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7 9	N	6	145
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6 9	N	5	150
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	4	154
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2 9	N	2	156
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	629	2	10 9	N	9	165
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10 9	N	9	174

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354			
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926			
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2		N	-0-	-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-
11	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2		N	-0-	-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719			
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032										
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4 9	Y	4	19
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3 9	Y	3	22
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	539	3	1 9	Y	1	23
12	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3		Y	-0-	23
01	899	N	459	-0-	-440	-0-	457	3	2 9	Y	2	25
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-	25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611									
BEAN, JOE		WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	248	-0-	-142	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290 3		Y	-0-		-0-

BEAN, JOE "F"		WELL #: 3050		RRCID -> 166802		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846		
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687 3	3 9	N	3		28
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3	3 9	N	3		31
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654 3	2 9	N	2		33
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 3	1 9	N	1		34
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783 3	4 9	N	4		38
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		38

BEAN "B"		WELL #: 1031		RRCID -> 174604		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	Y	1		13
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 3	1 9	Y	1		14
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 3	1 9	Y	1		15
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	Y	1		16
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	439 3	2 9	Y	2		18
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	457 3		Y	-0-		18

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791		
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027 3	6 9	N	5		168
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	151 1	17
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 3	1 9	N	1		18
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012 3	2 9	N	2		20
01	961 N	794	-0-	-167	-0-	792 3	2 9	N	2		22
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		22

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817		
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1952 3	3 9	Y	3		32
10	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	1765 3	3 9	Y	3		35
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836 3	3 9	Y	3		38
12	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	1678 3	1 9	Y	1		39
01	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1480 3	3 9	Y	3		42
02	1769 N	1508	-0-	-261	-0-	1508 3		Y	-0-		42

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
MITCHELL - STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 091333		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	5226	PERF.	5064 -	5076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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-
02	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON -C-		WELL #:			RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6389 -	6478
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PERDIDO ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	3801 -	4472
KRUEGER, BLAKENEY													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX		WELL #:		3019	RRCID ->	085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7058 -	7250
HOOVER ESTATE "A"													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
HENDERSON, J. W. "B"													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
MONTGOMERY -12-		WELL #:		1	RRCID ->	241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6547 -	6557
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	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
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			45	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			45	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			45	
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			45	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			45	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			45	

CHILDRESS "22"				WELL #:	2	RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 -	5814
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2		N	-0-			33	
10	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2		N	-0-			33	
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2		N	-0-			33	
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-			33	
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2		N	-0-			33	
02	783 N	643	-0-	-140	-0-	643	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
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #:	3	RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"				WELL #:	2	RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422				
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346				
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
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394				
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380				
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
01	403 N	81	-0-	-322	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	1022	-0-	1022	1022	1022 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412				
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260				
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180				
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-	-0-			
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-	-0-			
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-			
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-	-0-			
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3		N	-0-	-0-			
02	406 N	232	-0-	-174	-0-	232	3		N	-0-	-0-			

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356						
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-			
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-	-0-			
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-			
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-			
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-	-0-			

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160						
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7	10	1	1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253	3	12	9	Y	11	7	1	5
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	15	1	4
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	3	15	9	Y	14	15	1	3
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	3	15	9	Y	14	15	1	2
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	3	14	9	Y	13	11	1	4

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A						
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-	-0-			3
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-			3
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-			3
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-	-0-			3
*01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-	-0-			3
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1			4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362						
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-	-0-			3
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-	-0-			3
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2		Y	-0-	-0-			3
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	-0-			3
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-	-0-			3
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1			4

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413						
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	80	3	4	9	Y	4	5	1	8
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	79	3	6	9	Y	5	3	1	10
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	110	3	8	9	Y	7	7	1	10
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7	7	1	10
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1	10
*02	116 N	75	-0-	-41	-0-	68	3	7	9	Y	6	6	1	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-	13
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-	13
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-	13
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-	13
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-	13
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-	13

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-	-0-
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		Y	-0-	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-	-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-	-0-

HENDESON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	-0-
*01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-	-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2380 3	3 9	Y	3	3

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	11
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	11
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-	11
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	11
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	11
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	11

HENDESON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
09	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420 2		Y	-0-	-0-
10	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219 2		Y	-0-	-0-
11	1500 N	506	-0-	-994	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-	-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			15
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	Y	-0-			15
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-			15
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3	Y	-0-			15
01	1302 N	836	-0-	-466	-0-	836	3	Y	-0-			15
02	1189 N	1022	-0-	-167	-0-	1022	3	Y	-0-			15

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647				
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	141	-0-	-609	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*01	465 N	130	-0-	-335	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216				
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	Y	-0-			41
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	Y	-0-			41
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			41
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-			41
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3	Y	-0-			41
*02	435 N	239	-0-	-196	-0-	238	3	1 9 Y	1			42

HENDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713				
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	182	-0-	-190	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-			136
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			136
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			136
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-			136
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1 9 Y	1	1 1		136
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1 9 Y	1	1 1		136

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904				
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091				
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	Y	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-			-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	Y	-0-			-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	Y	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 3	3 9 Y	3	4 1	17
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	602 3	4 9 Y	4	3 1	18
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 3	7 9 Y	6	6 1	18
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691 3	7 9 Y	6	6 1	18
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587 3	9 9 Y	8	8 1	18
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 3	8 9 Y	7	6 1	19

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9 Y	2	2 1	1
10	682 N	502	-0-	-180	-0-	500 3	2 9 Y	2	2 1	1
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	523 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	620 N	317	-0-	-303	-0-	314 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	442 3	4 9 Y	4	4 1	1
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 3	4 9 Y	4	3 1	2

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	742 3	9 9 Y	8	11 1	1
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	780 3	12 9 Y	11	8 1	4
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	538 3	17 9 Y	15	15 1	4
12	775 N	577	-0-	-198	-0-	560 3	17 9 Y	15	15 1	4
01	806 N	529	-0-	-277	-0-	514 3	15 9 Y	14	15 1	3
*02	551 N	516	-0-	-35	-0-	502 3	14 9 Y	13	11 1	5

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
09	510 N	247	-0-	-263	-0-	247 3	Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	255 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	Y	-0-		5
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-		5
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	Y	-0-		5
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	Y	-0-		5
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765 3	2 9 Y	2	2 1	5
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 3	2 9 Y	2	2 1	5

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 3	2 9 Y	2	2 1	2
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907 3	2 9 Y	2	2 1	2
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139 3	3 9 Y	3	3 1	2
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 3	3 9 Y	3	3 1	2
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 3	3 9 Y	3	3 1	2

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791		
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133 3	6 9 Y	5	7 1	31
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994 3	8 9 Y	7	5 1	33
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1103 3	10 9 Y	9	10 1	32
12	1147 N	968	-0-	-179	-0-	958 3	10 9 Y	9	10 1	31
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223 3	11 9 Y	10	11 1	30
*02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-	1023 3	10 9 Y	9	8 1	31

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364								
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					26
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					26
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					26
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					26
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					26
02	116 N	45	-0-	-71	-0-	45	3			Y	-0-					26

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218								
09	780 N	367	-0-	-413	-0-	366	3	1	9	Y	1					120
10	837 N	686	-0-	-151	-0-	683	3	3	9	Y	3					123
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1					124
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					125
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	Y	2					127
*02	1450 N	1140	-0-	-310	-0-	1138	3	2	9	Y	2					129

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292								
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					25
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					25
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					25
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					25
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					25
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					25

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608								
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	3100 N	5459	-0-	2359	-0-	2359	3	5459	3	Y	-0-					-0-
02	2900 N	6329	-0-	3429	-0-	5788	3	6323	3	6	9	Y	5			5

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021								
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959								
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					1
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					1
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
12	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					1
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					1
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		23
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		23
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		23
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	Y	-0-		23
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		23
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6 9 Y	5		28

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668			
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	Y	-0-		-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	Y	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	Y	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-		-0-
02	928 N	639	-0-	-289	-0-	639	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756			
09	990 N	864	-0-	-126	-0-	861	3	3 9 Y	3	4 1	11
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6 9 Y	5	3 1	13
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7 9 Y	6	6 1	13
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	3	7 9 Y	6	6 1	13
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	3	18 9 Y	16	16 1	13
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	3	15 9 Y	14	12 1	15

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439			
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	Y	-0-		12
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	3	Y	-0-		12
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3	Y	-0-		12
12	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3	Y	-0-		12
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-		12
*02	696 N	616	-0-	-80	-0-	616	3	Y	-0-		12

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		27
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		27
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		27
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		27
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		27
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		27

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933			
09	2430 N	2166	-0-	-264	-0-	2164	3	2 9 Y	2	39 1	4
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	3	44 9 Y	40	27 1	17
11	2280 N	2002	-0-	-278	-0-	1945	3	57 9 Y	52	54 1	15
12	3100 N	3143	-0-	43	-0-	3086	3	57 9 Y	52	54 1	13
01	2134 N	2091	-0-	-43	-0-	2002	3	89 9 Y	81	83 1	11
*02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2116	3	79 9 Y	72	62 1	21

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 7053 - 8920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274 3		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360 3		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1054	-0-	-372	-0-	1054 3		Y	-0-		-0-
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
02	1247 N	1030	-0-	-217	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 7071 - 8964	
09	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1050 3		Y	-0-		-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 3		Y	-0-		-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-		-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 3		Y	-0-		-0-
02	1102 N	1043	-0-	-59	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 7013 - 7085	
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	289 3	9 9	Y	8	12 1	6
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	346 3	13 9	Y	12	8 1	10
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	392 3	18 9	Y	16	16 1	10
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	356 3	18 9	Y	16	16 1	10
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	363 3	17 9	Y	15	15 1	10
*02	406 N	319	-0-	-87	-0-	305 3	14 9	Y	13	11 1	12

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 6421 - 9389	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		Y	-0-		-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-		-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-		-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-		-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 7132 - 9023	
09	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1146 3	4 9	Y	4	6 1	5
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1012 3	7 9	Y	6	4 1	7
11	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1105 3	9 9	Y	8	8 1	7
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195 3	9 9	Y	8	9 1	6
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	979 3	8 9	Y	7	7 1	6
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159 3	7 9	Y	6	6 1	6

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 6892 - 8841	
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 3		Y	-0-		5
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		Y	-0-		5
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-		5
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 3		Y	-0-		5
01	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1196 3		Y	-0-		5
02	1276 N	1236	-0-	-40	-0-	1236 3		Y	-0-		5

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 6968 - 9134	
09	1410 X	1168	-0-	-242	-0-	1166 3	2 9	Y	2	3 1	10
10	1457 X	966	-0-	-491	-0-	963 3	3 9	Y	3	2 1	11
11	1380 X	976	-0-	-404	-0-	972 3	4 9	Y	4	4 1	11
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1358 3	4 9	Y	4	4 1	11
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1293 3	4 9	Y	4	4 1	11
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161 3	4 9	Y	4	3 1	12

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 21-2		//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

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715 3	7 9	Y	6	8 1		7
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	455 3	10 9	Y	9	6 1		10
11	660 N	335	-0-	-325	-0-	323 3	12 9	Y	11	12 1		9
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	412 3	12 9	Y	11	12 1		8
01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	473 3	13 9	Y	12	12 1		8
*02	DLQ G-10	428	-0-	428	914	416 3	12 9	Y	11	9 1		10

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			2
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			2
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			2
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			2
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			2
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			2

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
09	2543 N	1409	-0-	-1134	-0-	1409 3		Y	-0-			266
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-			266
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			266
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-			266
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896 3		Y	-0-			266
02	1856 N	1360	-0-	-496	-0-	1360 3		Y	-0-			266

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136 3	7 9	Y	6	9 1		12
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	972 3	10 9	Y	9	6 1		15
11	1260 N	341	-0-	-919	-0-	328 3	13 9	Y	12	13 1		14
12	1178 N	649	-0-	-529	-0-	636 3	13 9	Y	12	13 1		13
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	966 3	23 9	Y	21	21 1		13
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	745 3	21 9	Y	19	16 1		16

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
09	1290 X	57	-0-	-1233	-0-	57 2		N	-0-			5
10	155 X	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			5
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 2		N	-0-			5
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			5
*01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-			5
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			5

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2					20
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2					20
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2					20
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					20
*01	3100 N	4440	-0-	1340	1340	4440	3					20
02	2900 N	2264	-0-	-636	704	2264	3					20

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
09	570 N	368	-0-	-202	-0-	368	3					27
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3					27
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3					27
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3					27
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3					27
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	290	3					27

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11	9	Y	10	71
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	309	3	26	9	Y	24	95
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	304	3	7	9	Y	6	101
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	287	3	9	9	Y	8	109
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3	9	Y	3	26
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	Y	9	35

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381			
09	1320 X	1306	-0-	-14	-0-	1282	3	24	9	Y	22	47
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1521	3	25	9	Y	23	70
11	1530 X	1529	-0-	-1	-0-	1479	3	50	9	Y	45	17
12	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	1400	3	64	9	Y	58	75
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2158	3	43	9	Y	39	114
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1746	3	46	9	Y	42	85

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			Y	-0-	-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300	3			Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999			
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219	3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	637 3	1 9	Y	1	182
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		Y	-0-	182
11	870 N	725	-0-	-145	-0-	724 3	1 9	Y	1	183
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230 3	3 9	Y	3	186
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 3	2 9	Y	2	188
*02	696 N	634	-0-	-62	-0-	632 3	2 9	Y	2	190

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400		
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 3	1 9	Y	1	4
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 3	1 9	Y	1	5
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 3	3 9	Y	3	2
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744 3	4 9	Y	4	6
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9	Y	2	8
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897 3	2 9	Y	2	7

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162 3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		Y	-0-	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231 3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		Y	-0-	-0-
12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125		
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-	-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	Y	-0-	-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-	-0-	
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798		
09	1500 N	868	-0-	-632	-0-	858 3	10 9 Y	9	13 1	20
10	1550 N	882	-0-	-668	-0-	868 3	14 9 Y	13	9 1	24
11	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1062 3	19 9 Y	17	18 1	23
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1247 3	19 9 Y	17	18 1	22
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1357 3	57 9 Y	52	53 1	21
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1610 3	52 9 Y	47	40 1	28

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-	7	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-	7	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-	7	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-	7	
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3	Y	-0-	7	
02	319 N	288	-0-	-31	-0-	288 3	Y	-0-	7	

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038		
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499 3	11 9 N	10	92	
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130 3	11 9 N	10	102	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2154 3	8 9 N	7	109	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958 3	4 9 N	4	113	
01	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	1958 3	7 9 N	6	119	
02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2863 3	7 9 N	6	125	

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288		
09	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	1375 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	1187	-0-	-89	-0-	1187 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	105 3	1 9 Y	1		42
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9 Y	1		43
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9 Y	1		44
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	104 3	1 9 Y	1	3 1	42
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9 Y	1		43
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		43

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3	Y	-0-	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3	Y	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-	-0-

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986		
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	642	3	Y	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	3	Y	-0-	-0-
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	585	3	Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-	2
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	2
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	Y	-0-	2
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	Y	-0-	2
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	Y	-0-	2
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100		
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-	7
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-	7
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	868	3	Y	-0-	7
12	1116 N	620	-0-	-496	-0-	620	3	Y	-0-	7
01	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	3	Y	-0-	7
02	841 N	657	-0-	-184	-0-	657	3	Y	-0-	7

HENNDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	Y	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089		
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977		
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1522	3	2 9	Y	9
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3 9	Y	10
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4 9	Y	10
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	3	4 9	Y	10
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	3	4 9	Y	10
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	3	4 9	Y	11

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 8-10		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 697118		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
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
HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996				TOTAL DEPTH 8964				PERF. 6704 - 8832		
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1038	3	8	9	Y	7	9	1			13
10	1240 N	862	-0-	-378	-0-	851	3	11	9	Y	10	7	1			16
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			16
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	3	14	9	Y	13	13	1			16
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	Y	14	15	1			15
*02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	3	14	9	Y	13	11	1			17
HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996				TOTAL DEPTH 9303				PERF. 6879 - 9128		
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	3	8	9	Y	7	10	1			11
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11	9	Y	10	7	1			14
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	Y	13	14	1			13
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	3	14	9	Y	13	14	1			12
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1118	3	18	9	Y	16	16	1			12
02	1102 N	948	-0-	-154	-0-	933	3	15	9	Y	14	12	1			14
HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996				TOTAL DEPTH 8951				PERF. 6703 - 8778		
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	3	14	9	Y	13	9	1			4
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1006	3	20	9	Y	18	18	1			4
01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1012	3	22	9	Y	20	20	1			4
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	937	3	20	9	Y	18	15	1			7
HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996				TOTAL DEPTH 10310				PERF. 6971 - 9091		
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					1
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1
11	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1181	3			Y	-0-					1
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-					1
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					1
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					1
HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996				TOTAL DEPTH 9300				PERF. 6941 - 7235		
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	3	33	9	Y	30	34	1			1
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1596	3	39	9	Y	35	24	1			12
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1697	3	51	9	Y	46	47	1			11
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2493	3	51	9	Y	46	48	1			9
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2048	3	54	9	Y	49	50	1			8
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2070	3	48	9	Y	44	38	1			14
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996				TOTAL DEPTH 8811				PERF. 6786 - 6925		
09	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1176	3	8	9	Y	7	9	1			9
10	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1276	3	10	9	Y	9	6	1			12
11	1560 N	1288	-0-	-272	-0-	1275	3	13	9	Y	12	13	1			11
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	3	13	9	Y	12	13	1			10
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	7	1			10
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6	6	1			10
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6538 - 7006		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	Y	1				60
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	Y	1				61
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9	Y	2	3	1		60
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 3	2 9	Y	2				62
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1 9	Y	1				63
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1	2	1		62

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128				
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-				-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-				-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		Y	-0-				-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3		Y	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-				-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-				-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756				
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	290 3	17 9	Y	15				30
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	256 3	17 9	Y	15				45
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	151 3	33 9	Y	30	66	1		9
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	329 3	43 9	Y	39				48
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	169 3	25 9	Y	23				71
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	200 3	28 9	Y	25	41	1		55

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116				
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-				-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-				-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817				
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-				-0-
10	1147 N	898	-0-	-249	-0-	898 3		Y	-0-				-0-
11	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750 3		Y	-0-				-0-
12	1147 N	845	-0-	-302	-0-	845 3		Y	-0-				-0-
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	734 3		Y	-0-				-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-				-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074				
09	DLQ G-10	24	-0-	24	412	17 3	7 9	Y	6				58
10	412 N	-0-	-0-	-412	-0-			Y	14				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4				76
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	12 3	6 9	Y	5				81
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	69	1		14
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 3	8 9	Y	7				21

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	540 N	374	-0-	-166	-0-	374 3		Y	-0-				7
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3		Y	-0-				7
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-				7
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 3		Y	-0-				7
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-				7
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-				7

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC			//CONT.// 697118										
MEADOWS RANCH "9"			WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1290 N	974	-0-	-316	-0-	974 3		Y	-0-			15
10		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 3		Y	-0-			15
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-			15
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		Y	-0-			15
01		1147 N	911	-0-	-236	-0-	911 3		Y	-0-			15
02		1073 N	864	-0-	-209	-0-	864 3		Y	-0-			15

MEADOWS RANCH "3"			WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"			WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478			
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			1
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			1
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			1
12		527 N	286	-0-	-241	-0-	286 2		Y	-0-			1
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			1
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			1

HENDERSON TRUST DD			WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			24
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			24
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			24
12		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		Y	-0-			24
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			24
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	21 3		Y	-0-			24

HENDERSON 8-10			WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	746 3	3 9	Y	3	4 1		15
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	772 3	4 9	Y	4	3 1		16
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	777 3	7 9	Y	6	6 1		16
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 3	7 9	Y	6	6 1		16
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	786 3	9 9	Y	8	8 1		16
*02		754 N	743	-0-	-11	-0-	735 3	8 9	Y	7	6 1		17

ROBERTSON, W. B. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629			
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			1
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			1
11		300 N	48	-0-	-252	-0-	48 2		Y	-0-			1
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			1
*01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			1
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			1

ROBERTSON, W. B. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797			
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			7
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			7
11		900 N	167	-0-	-733	-0-	167 2		Y	-0-			7
12		279 N	160	-0-	-119	-0-	160 2		Y	-0-			7
*01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-			7
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	Y	1			8

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1 9	Y	1	2 1	8
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2 9	Y	2	1 1	9
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3 9	Y	3	3 1	9
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3 9	Y	3	3 1	9
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3 9	Y	3	3 1	9
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2 9	Y	2	2 1	9

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4 9	Y	4	6 1	4
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7 9	Y	6	4 1	6
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	396	3	9 9	Y	8	8 1	6
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9 9	Y	8	8 1	6
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	3	13 9	Y	12	13 1	5
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	12 9	Y	11	9 1	7

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654			
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3		Y	-0-		-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		Y	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-		-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3		Y	-0-		-0-
*01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		Y	-0-		-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431			
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	351	3	3 9	Y	3		33
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3 9	Y	3		36
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3 9	Y	3		39
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-		39
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	3	4 9	Y	4		43
*02	435 N	342	-0-	-93	-0-	338	3	4 9	Y	4		47

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		14
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-		14
11	420 N	109	-0-	-311	-0-	109	2		Y	-0-		14
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		14
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-		14
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2 9	Y	2		16

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		5
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		5
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		Y	-0-		5
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		5
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		5
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1 9	Y	1		6

HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1 9	Y	1	4
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	4
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	119	2	1 9	Y	1	5
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	5
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-	5
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-	5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9	Y	1	3
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	3
11	510 N	102	-0-	-408	-0-	101	2	1 9	Y	1	4
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-	4
*01	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3		Y	-0-	4
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-	4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-	8
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2		Y	-0-	8
11	660 N	146	-0-	-514	-0-	146	2		Y	-0-	8
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-	8
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-	8
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1 9	Y	1	9

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-	5
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-	5
11	1230 N	174	-0-	-1056	-0-	174	2		Y	-0-	5
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-	5
*01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		Y	-0-	5
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1 9	Y	1	6

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	-0-
11	480 N	90	-0-	-390	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-	-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389		
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		Y	-0-	3
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		Y	-0-	3
11	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2		Y	-0-	3
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	3
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2 9	Y	2	5
02	2900 N	3026	-0-	126	126	3025	3	1 9	Y	1	6

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970		
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	3	17 9	Y	15	6
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1794	3	41 9	Y	37	18
11	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1176	3	53 9	Y	48	16
12	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1626	3	53 9	Y	48	14
01	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1343	3	48 9	Y	44	13
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1346	3	43 9	Y	39	18

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	226 3	7 9	Y	6	8 1	3
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	236 3	9 9	Y	8	5 1	6
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	217 3	12 9	Y	11	11 1	6
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	219 3	12 9	Y	11	11 1	6
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	218 3	13 9	Y	12	12 1	6
*02	232 N	211	-0-	-21	-0-	200 3	11 9	Y	10	9 1	7

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834		
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
02	1015 N	1011	-0-	-4	-0-	1011 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922		
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	570 3	14 9	N	13	19 1	12
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	520 3	21 9	N	19	13 1	18
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	460 3	28 9	N	25	26 1	17
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	513 3	28 9	N	25	26 1	16
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	534 3	29 9	N	26	26 1	16
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	491 3	25 9	N	23	20 1	19

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		11
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		11
11	600 N	341	-0-	-259	-0-	341 2		Y	-0-		11
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		11
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		11
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887 3	3 9	Y	3		14

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993		
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	739 3		N	-0-		-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 3		N	-0-		-0-
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 3		N	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	741 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900		
09	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3		N	-0-		-0-
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	830 3		N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
02	899 N	743	-0-	-156	-0-	743 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096		
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3565 3	14 9	N	13	18 1	5
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3734 3	21 9	N	19	13 1	11
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3466 3	28 9	N	25	26 1	10
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331 3	28 9	N	25	26 1	9
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3557 3	28 9	N	25	26 1	8
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3329 3	25 9	N	23	20 1	11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2370 X	2086	-0-	-284	-0-	2074	3	12	9	Y	11	15	1	2
10	2387 X	2239	-0-	-148	-0-	2222	3	17	9	Y	15	10	1	7
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2266	3	22	9	Y	20	21	1	6
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2209	3	22	9	Y	20	21	1	5
01	2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2176	3	51	9	Y	46	47	1	4
02	2204 X	2102	-0-	-102	-0-	2057	3	45	9	Y	41	35	1	10

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046					
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718					
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	3	4	9	N	4	5	1	29
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5	4	1	30
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	643	3	8	9	N	7	7	1	30
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	647	3	8	9	N	7	7	1	30
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	677	3	9	9	N	8	8	1	30
*02	638 N	493	-0-	-145	-0-	485	3	8	9	N	7	6	1	31

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	N	2	3	1	1
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1267	3	3	9	N	3	2	1	2
11	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1273	3	4	9	N	4	4	1	2
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1293	3	4	9	N	4	4	1	2
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	N	4	4	1	2
02	1247 N	1050	-0-	-197	-0-	1047	3	3	9	N	3	3	1	2

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216					
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-			114
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	N	7			121
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	N	15			136
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20			156
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	N	24			180
*02	783 N	755	-0-	-28	-0-	729	3	26	9	N	24			204

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 N	496	-0-	-254	-0-	496	3			N	-0-				-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				-0-
02	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-				-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979							
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-				-0-
10	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-				-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390							
09	3000 N	3523	-0-	523	523	3523	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3159	-0-	59	582	3159	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3304	-0-	304	886	3304	2			N	-0-				-0-
12	5246 X	4360	-0-	-886	-0-	4360	2			N	-0-				-0-
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-				-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-				-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	14	9	N	13				106
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	620	3	24	9	N	22				128
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	566	3	22	9	N	20				148
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	541	3	20	9	N	18				166
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	580	3	19	9	N	17				183
*02	580 N	553	-0-	-27	-0-	540	3	13	9	N	12				195

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767							
MONTGOMERY 1		WELL #: 1													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965		TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	87	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3		N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		63
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		63
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-		63
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		63
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		63
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3		N	-0-		63

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A			
09	900 N	360	-0-	-540	-0-	360 3		Y	-0-		8
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		8
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		8
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		8
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		8
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-		8

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	990 N	871	-0-	-119	-0-	871 3		Y	-0-		8
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		8
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-		8
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-		8
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-		8
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	888 3		Y	-0-		8

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291			
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 3	N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709 3	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
02	696 N	562	-0-	-134	-0-	562 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

PIERCE, V. I.		WELL #: 302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385		
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	69 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425		
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256		
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365		
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516 3	N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
11	570 N	77	-0-	-493	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406		
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	Y	-0-		8
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-		8
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	Y	-0-		8
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	Y	-0-		8
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	Y	-0-		8
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	Y	-0-		8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186		
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
02	232 N	177	-0-	-55	-0-	177	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757			
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	348 N	133	-0-	-215	-0-	133	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-		107
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-		107
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-		107
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-		107
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-		107
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-		107

HENNDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766								
09	2396	X	348	-0-	-2048	-0-	348	3		Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.		855	-0-	855	-0-	855	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.		799	-0-	799	-0-	1654	3		Y	-0-					-0-
02	T. A.		604	-0-	604	-0-	2258	3		Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271								
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176								
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368		
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384		
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	Y	-0-		80
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-		80
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-		80
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	Y	-0-		80
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	Y	-0-		80
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	Y	-0-		80

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	135 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703		
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	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572		
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	532 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374		
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3		N	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	6
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	6
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 3		Y	-0-	6
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	6
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	6
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-	18
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-	18
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		Y	-0-	18
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-	18
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-	18
02	580 N	477	-0-	-103	-0-	477 3		Y	-0-	18

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	261 N	199	-0-	-62	-0-	199	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198					
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420					
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	232 N	70	-0-	-162	-0-	70	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	145 N	103	-0-	-42	-0-	103	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742			
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	29	-0-	29	29	29	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250			
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694			
09	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	3	N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797			
ROBERTSON		WELL #: 1									
09	14B DENY	43	-0-	43	303	43	2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	42	-0-	42	345	42	2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	43	-0-	43	388	43	2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	52	-0-	52	440	52	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	43	-0-	43	483	43	2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	454			N	NO RPT		-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681			
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.// 935660									
WEST, W. W.			WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939		PERF. 3544 - 3548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD			WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674		PERF. 4823 - 5022	
09		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD			WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5897 - 6201	
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD			WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5147 - 5909	
09		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD			WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 4625 - 5593	
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

COLE B			WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3240 - 3667	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220								
HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 030761	COMPL. DATE 04/10/1963	TOTAL DEPTH 10541	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
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 2		N	-0-			-0-

HUNT-MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 033243	COMPL. DATE 12/27/1963	TOTAL DEPTH 9810	PERF. N/A				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			6
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			6
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			6
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178 2		Y	-0-			6
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			6
02	435 N	55	-0-	-380	-0-	55 2		Y	-0-			6

HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 035098	COMPL. DATE 11/25/1964	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 037676	COMPL. DATE 10/29/1965	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	310 N	16	-0-	-294	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244 2		N	-0-			-0-

MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 085434	COMPL. DATE 12/06/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6137 - 6430				
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			9
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			9
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			9
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			9

MILLER				WELL #: 2	RRCID -> 104078	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6126 - 6450				
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			7
10	496 N	241	-0-	-255	-0-	241 2		Y	-0-			7
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			7
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		Y	-0-			7
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			7
02	377 N	296	-0-	-81	-0-	296 2		Y	-0-			7

MILLER				WELL #: 3	RRCID -> 147179	COMPL. DATE 10/15/1993	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6175 - 6453				
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-			7
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			7
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			7
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-			7
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			7
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37 2		Y	-0-			7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2	Y	-0-		42
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2	Y	-0-		42
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		42
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		42
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		42
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-		27
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		27
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2	N	-0-		27
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-		27
01	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2	N	-0-		27
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		24
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		24
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2	Y	-0-		24
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-		24
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		24
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		24

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		18
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		18
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2	Y	-0-		18
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		18
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		18
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-		24
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		24
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		24
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		24
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		24
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	21	2	Y	-0-		24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783			
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802			
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-		1
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		1
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		1
12	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	2	Y	-0-		1
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		13
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		13
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		13
12	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2	Y	-0-		13
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		13
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493			
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
01	775 N	458	-0-	-317	-0-	458	2	N	-0-		-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		190
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		190
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		190
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		190
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		190
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2	Y	-0-		4
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2	Y	-0-		4
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2	Y	-0-		4
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2	Y	-0-		4
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		4
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		27
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		27
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		27
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-		27
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2	N	-0-		27
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6270 - 6840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6303 - 6817	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	2	21	9	N	121
10	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1147	2	11	9	N	131
11	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1211	2	11	9	N	141
12	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1076	2	11	9	N	151
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	N	160
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	170

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6252 - 6554	
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	202
10	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1146	2	2	9	N	204
11	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1210	2	7	9	N	210
12	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1076	2	8	9	N	217
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	227
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	N	83

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6106 - 6745	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	329	3	3	9	N	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	274	3	6	9	N	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6236 - 6407	
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	182	3	6	9	N	2
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	N	1
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	184	3	8	9	N	2
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	170	3	6	9	N	2

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6331 - 6900	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	13
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	303	3	68	9	N	42
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	294	3	23	9	N	31
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	302	3	29	9	N	24
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	292	3	26	9	N	48
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	N	25

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	111
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-	87
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3			N	-0-	22
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	220 3	22 9		N	20	18
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	213 3	19 9		N	17	35
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	203 3	10 9		N	9	19

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615		
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-	-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	310 3	84 9		N	76	43
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	301 3	12 9		N	11	31
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	309 3	31 9		N	28	25
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	299 3	26 9		N	24	49
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	284 3	13 9		N	12	26

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 292032		COMPL. DATE 01/14/1979		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6142 - 6412		
MONTGOMERY, C.C. ESTATE		WELL #: 103										
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2672 - 2679		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092								
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893								
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136								
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92				154
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				214
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	173	1		53
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36				89

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		67995 450		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
MONTGOMERY D		WELL #: 113 C		RRCID -> 076180		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 156463		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121							
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-				-0-
10	636 R	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-				-0-
11	597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-				-0-
12	832 R	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-				-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-				-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-				-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 157267		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168							
09	360 #	96	-0-	-264	-0-	-0-	96	2		Y	-0-				-0-
10	372 #	106	-0-	-266	-0-	-0-	106	2		Y	-0-				-0-
11	360 #	71	-0-	-289	-0-	-0-	71	2		Y	-0-				-0-
12	372 #	72	-0-	-300	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				-0-
02	87 #	42	-0-	-45	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		67995 450	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	158959	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	3185 - 6612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
10		465 #	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
12		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
01		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-		-0-
02		1073 #	683	-0-	-390	-0-	683 2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY E		WELL #:		409	RRCID ->	187676	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2494 - 2514
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #:		310	RRCID ->	194493	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2604 - 3106
09		180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
10		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
12		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
01		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
02		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (ELLENBURGER)				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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

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

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

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

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

OZONA, 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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149			

OZONA, NE. (CANYON SAND)										67998 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC										061620							
CHANDLER, E. H.										WELL #: 2		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A	
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			9			
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1		10			
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	7			
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	1	10			
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	3	7			
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	223	2			Y	-0-		7			

COOKE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 036972		COMPL. DATE 09/07/1965		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			37			
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	160	2	58	9	Y	53	50	40			
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-		40			
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		40			
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		40			
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-		40			

COOKE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 070013		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A	
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			17			
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			17			
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			17			
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			17			
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			17			
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	2		N	-0-			17			

CHANDLER, E. H.										WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A	
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-			
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		Y	-0-			-0-			
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2		Y	-0-			-0-			
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-			
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-			
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// //CONT.//	67998 075 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6268 - 6426									
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					37
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	332	2	58	9	Y	53	50	1			40
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					40
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					40
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					40
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229	2			Y	-0-					40

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6360 - 6520									
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 6351 - 6502									
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					15
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					15
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					15
02	406 N	323	-0-	-83	-0-	323	2			Y	-0-					15

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 6580 - 6746									
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					94
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					94
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					94
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					94
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					94
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					94

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6406 - 6510									
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					10
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					11
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	4	1			7
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3					10
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	3	1			7
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					7

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6438 - 6482									
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					1
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	331	2			Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	19	RRCID ->	198621	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6390 -	6528	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269 2		N	-0-			35
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			35
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			35
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			35
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			35
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			35
CHANDLER, E. H.		WELL #:	16	RRCID ->	199027	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6382 -	6473	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CHANDLER, E. H.		WELL #:	18	RRCID ->	201358	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6424 -	6458	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			13
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			13
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			13
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			13
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			13
02	435 N	385	-0-	-50	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			13
COOKE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	202845	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6489 -	6508	
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			134
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			134
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			134
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-			134
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			134
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			134
COOKE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	207444	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6292 -	6428	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			38
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1118 2	57 9	Y	52	50 1		40
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-			40
12	806 N	566	-0-	-240	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			40
01	868 N	378	-0-	-490	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			40
02	812 N	507	-0-	-305	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			40
COOKE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	207447	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6359 -	6479	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2	53 9	Y	48			164
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			164
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			164
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			164
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	Y	2	166 1		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC COOKE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC COOKE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		WELL #:	6	RRCID ->	207449	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346	-	6486		
09		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	Y	-0-					38
10		310 N	66	-0-	-244	-0-	9	2	Y	52	50	1			40
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-					40
12		279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2	Y	-0-					40
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					40
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-					40
CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	208389	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6460	-	6576		
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2	N	-0-					68
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-					68
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-					68
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-					68
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-					68
02		377 N	347	-0-	-30	-0-	347	2	N	-0-					68
DAVIDSON, DAN DAVIDSON, C. E. III		202345 WELL #:	2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314	-	6390		
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	1	N	5					74
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	1	N	4					78
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	1	N	3					81
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	1	N	2					83
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					83
DIAMOND S ENERGY COMPANY ROBISON, P. T.		217005 WELL #:	1	RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A				
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-					59
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	Y	-0-					59
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	2					61
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-					61
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-					61
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-					61
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH		253404 WELL #:	1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6533	-	0		
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-					-0-
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-					-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-					-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-					-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-					-0-
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	277	3	N	-0-					-0-
FRIEND		WELL #:	1	RRCID ->	019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	N/A				
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-					-0-
10		589 N	94	-0-	-495	-0-	94	3	N	-0-					-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-					-0-
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3	N	-0-					-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-					-0-
02		667 N	549	-0-	-118	-0-	549	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 #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 6436 - 6460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321		PERF. N/A	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-		-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-		-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3		N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
02	638 N	594	-0-	-44	-0-	594 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 6217 - 6377	
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-		-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181		PERF. N/A	
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3		N	-0-		-0-
10	620 N	306	-0-	-314	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547 3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153 3	4 9	Y	4	4 1	1
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	147 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	146 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	127 3	4 9	Y	4	4 1	1
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	132 3	4 9	Y	4	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 019113		COMPL. DATE 01/03/1963		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	53 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 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
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-			14
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-			14
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4			18
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9			27
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6			33
02	290 N	257	-0-	-33	-0-	247	2	10	9	Y	9			42

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A														
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236	3			N	-0-			-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	319 N	159	-0-	-160	-0-	159	3			N	-0-			-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02	667 N	623	-0-	-44	-0-	623	3			N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6	5	1	7
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	745	3	6	9	N	5	6	1	6
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	N	10	12	1	4
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	3	12	9	N	11	6	1	9
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	916	3	7	9	N	6	12	1	3
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	N	6	6	1	3

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A														
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201 3		N	-0-	-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A		
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-	-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3		N	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 034348		COMPL. DATE 10/20/1964		TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	114 3	3 9	Y	3	3 1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	115 3	3 9	Y	3	3 1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 3	3 9	Y	3	3 1
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	117 3	3 9	Y	3	3 1
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	98 3	3 9	Y	3	3 1
02	116 N	36	-0-	-80	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 1

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 034735		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 034890		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	292 3	7 9	Y	6	6 1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9	Y	6	6 1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	321 3	7 9	Y	6	7 1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309 3	8 9	Y	7	6 1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	303 3	8 9	Y	7	7 1
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	288 3	7 9	Y	6	6 1

COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 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 #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 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	AMT	CODE	BALANCE
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	416	-0-	-390	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	319	-0-	-456	-0-	319	3	N	-0-		-0-	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-	

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	

COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A				
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3	N	-0-		-0-	

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	3	N	-0-		-0-	

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A				
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
02	754 N	684	-0-	-70	-0-	684	3	N	-0-		-0-	

COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A				
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	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 #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A															
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	186 N	73	-0-	-113	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A															
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A															
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A															
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	217 N	20	-0-	-197	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS, C. W. 6 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035971		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 3	1 9	N	1	1
10	806 N	707	-0-	-99	-0-	706 3	1 9	N	1	1
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919 3	2 9	N	2	1
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-	-0-
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	768 3	1 9	N	1	1

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 2		RRCID -> 036073		COMPL. DATE 04/27/1965		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	N	1	1
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	118 3	1 9	N	1	1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	105 3	2 9	N	2	1
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-	-0-
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	81 3	1 9	N	1	1

KINCAID -A-		WELL #: 1		RRCID -> 036162		COMPL. DATE 04/23/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-

MALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 036246		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	446 3		Y	-0-	-0-

MEADOWS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037118		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A		
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-	-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-	-0-
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		N	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 1		RRCID -> 037381		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-	-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221 3		N	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886 3		N	-0-	-0-
10	1023 N	620	-0-	-403	-0-	620 3		N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	-0-
02	986 N	811	-0-	-175	-0-	811 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 037535		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9 Y	1	1 1	
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	163 3	1 9 Y	1	1 1	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9 Y	1	1 1	
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	198 3	1 9 Y	1	1 1	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9 Y	1	1 1	
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	185 3	1 9 Y	1	1 1	

HELMBING, RUBY -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 037689		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9 N	1	1 1	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	137 3	1 9 N	1	1 1	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 3	2 9 N	2	2 1	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	162 3	2 9 N	2	1 1	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9 N	1	2 1	
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	133 3	1 9 N	1	1 1	

HELMBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231 3	N	-0-	-0-	

MEADOWS-HELMBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304 3	3 9 N	3	3 1	
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	255 3	3 9 N	3	3 1	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 3	6 9 N	5	6 1	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 3	6 9 N	5	3 1	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9 N	4	6 1	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 3	3 9 N	3	3 1	

MEADOWS-HELMBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9 N	3	3 1	
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	333 3	3 9 N	3	3 1	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9 N	5	6 1	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446 3	6 9 N	5	3 1	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 3	4 9 N	4	6 1	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 3	3 9 N	3	3 1	

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HENNDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A															
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
10		651 N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01		465 N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02		609 N	352	-0-	-257	-0-	352	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1	1	1	1
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	216	3	1	9	N	1	1	1	1
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	1	1	-0-
12		279 N	192	-0-	-87	-0-	190	3	2	9	N	2	1	1	1
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	1	1	-0-
02		232 N	158	-0-	-74	-0-	157	3	1	9	N	1	1	1	-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237															
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	1	1
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	N	1	1	1	1
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	1	1	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2	1	1	1
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	1	1	-0-
02		232 N	216	-0-	-16	-0-	215	3	1	9	N	1	1	1	-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A															
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-			-0-
10		620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-			-0-
11		600 N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-	-0-
10	961 N	740	-0-	-221	-0-	740 3		N	-0-	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3		N	-0-	-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	-0-
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	881 3		N	-0-	-0-

HELMBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-	-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358 3		N	-0-	-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-	-0-
10	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	1265 3		N	-0-	-0-
11	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 3		N	-0-	-0-
12	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487 3		N	-0-	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-	-0-
02	1450 N	1371	-0-	-79	-0-	1371 3		N	-0-	-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413 3		N	-0-	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-

HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	972 3	56 9	Y	51	84
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758 3		Y	-0-	84
11	1020 N	51	-0-	-969	-0-	51 3		Y	-0-	15
12	1054 N	841	-0-	-213	-0-	841 3		Y	-0-	15
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	882 3	26 9	Y	24	25
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1074 3	95 9	Y	86	56

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	3	N	-0-		-0-	

HELBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A				
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-		-0-	
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
02	667 N	571	-0-	-96	-0-	571	3	N	-0-		-0-	

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422				
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A				
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	710	3	N	-0-		-0-	

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	2	2 8	-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	N	1	1 8	-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3	N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	Y	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		1
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	314	3	Y	1	1	1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	1	1	1
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	Y	-0-	1	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	2		2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	1	2	1

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		1
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	295	3	Y	1	1	1
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	1	1	1
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-	1	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	2		2
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	1	2	1

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	540 N	317	-0-	-223	-0-	283	3	Y	31		57
10	527 N	281	-0-	-246	-0-	242	3	Y	35	55	35
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	49	57	27
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	53	60	20
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	43		63
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	38	60	41

MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	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 #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 3		N	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA SEC. 31		WELL #: 1		RRCID -> 046419		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	242 3	9 9	N	8	8 8
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 048037		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345 3	8 9	Y	7	7 1
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	298 3	7 9	Y	6	6 1
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358 3	7 9	Y	6	7 1
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351 3	8 9	Y	7	6 1
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	335 3	9 9	Y	8	8 1
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	330 3	9 9	Y	8	7 1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 049172		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	354 3	9 9	Y	8	8 1
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	356 3	7 9	Y	6	7 1
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376 3	9 9	Y	8	8 1
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	470 3	8 9	Y	7	7 1
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	436 3	11 9	Y	10	9 1
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427 3	9 9	Y	8	8 1

MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 049649		COMPL. DATE 01/11/1971		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 -		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	113 3	3 9	Y	3	3 1
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	Y	3	3 1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 3	3 9	Y	3	3 1
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	119 3	3 9	Y	3	3 1
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	147 3	3 9	Y	3	3 1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 3	3 9	Y	3	3 1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 049650		COMPL. DATE 01/21/1971		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	370 3	9 9	Y	8	8 1
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	370 3	7 9	Y	6	7 1
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	372 3	10 9	Y	9	9 1
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	378 3	8 9	Y	7	7 1
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	374 3	12 9	Y	11	10 1
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	349 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 "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	384 3	10 9	Y	9	9 1		3
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 3	8 9	Y	7	8 1		2
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	474 3	10 9	Y	9	9 1		2
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	436 3	10 9	Y	9	8 1		3
01		589 N	419	-0-	-170	-0-	408 3	11 9	Y	10	10 1		3
02		464 N	389	-0-	-75	-0-	379 3	10 9	Y	9	9 1		3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A													
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	286 3	8 9	Y	7	8 1		2
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335 3	8 9	Y	7	7 1		2
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 3	9 9	Y	8	8 1		2
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 3	8 9	Y	7	7 1		2
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 3	11 9	Y	10	9 1		3
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	369 3	9 9	Y	8	8 1		3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A													
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 3	3 9	Y	3	3 1		1
10		651 N	489	-0-	-162	-0-	486 3	3 9	Y	3	3 1		1
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	571 3	3 9	Y	3	3 1		1
12		620 N	565	-0-	-55	-0-	562 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	523 3	4 9	Y	4	4 1		1
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	488 3	3 9	Y	3	3 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A													
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 3	4 9	Y	4	4 1		1
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 3	4 9	Y	4	4 1		1
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	233 3	4 9	Y	4	4 1		1
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	222 3	6 9	Y	5	5 1		1
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	205 3	6 9	Y	5	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A													
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9	Y	4	4 1		1
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	266 3	3 9	Y	3	3 1		1
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	287 3	4 9	Y	4	4 1		1
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	198 3	4 9	Y	4	4 1		1
02		290 N	179	-0-	-111	-0-	175 3	4 9	Y	4	4 1		1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 3	4 9	Y	4	5 1		1
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230 3	4 9	Y	4	4 1		1
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	217 3	6 9	Y	5	5 1		1
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 3	8 9	Y	7	6 1		2
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	148 3	6 9	Y	5	5 1		2

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989													
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	186 3	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27 3	N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A	
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-	-0-
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3	N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-
02	406 N	342	-0-	-64	-0-	342 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 #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		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
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	232 N	123	-0-	-109	-0-	123	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-		-0-
01	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1 9 N	1		245
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3 9 N	3		248
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2 9 N	2		250
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1 9 N	1		251
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	106	2	11 9 N	10	175 1	86
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	112	2	3 9 N	3		89

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7 9 N	6	5 1	7
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	490	3	6 9 N	5	6 1	6
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575	3	11 9 N	10	12 1	4
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	587	3	12 9 N	11	6 1	9
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	385	3	7 9 N	6	12 1	3
02	580 N	388	-0-	-192	-0-	381	3	7 9 N	6	6 1	3

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	263	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10		589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-			-0-
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
02		551 N	513	-0-	-38	-0-	513 3	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 3	7 9 N	6	5 1		7
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	922 3	6 9 N	5	6 1		6
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082 3	11 9 N	10	12 1		4
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	952 3	12 9 N	11	6 1		9
01		899 N	728	-0-	-171	-0-	721 3	7 9 N	6	12 1		3
02		841 N	720	-0-	-121	-0-	713 3	7 9 N	6	6 1		3

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A												
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 3	1 9 N	1	1 1		1
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	294 3	1 9 N	1	1 1		1
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9 N	2	2 1		1
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	369 3	2 9 N	2	1 1		2
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9 N	1	2 1		1
02		348 N	313	-0-	-35	-0-	312 3	1 9 N	1	1 1		1

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	865 3	1 9 N	1	1 1		1
10		837 N	727	-0-	-110	-0-	726 3	1 9 N	1	1 1		1
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	851 3	2 9 N	2	2 1		1
12		899 N	856	-0-	-43	-0-	854 3	2 9 N	2	1 1		2
01		713 N	386	-0-	-327	-0-	385 3	1 9 N	1	2 1		1
02		812 N	381	-0-	-431	-0-	380 3	1 9 N	1	1 1		1

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A												
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9 N	1	1 1		1
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	255 3	1 9 N	1	1 1		1
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-	1 1		-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9 N	2	1 1		1
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	1 1		-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	264 3	1 9 N	1	1 1		-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5984 - 8261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	290 N	253	-0-	-37	-0-	253	3	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 6409 - 9182		
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	3	31	9	N	28	56
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	947	3	43	9	N	39	86
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	3	36	9	N	33	54
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1334	3	35	9	N	32	86
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	3	42	9	N	38	113
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	3	36	9	N	33	79

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030		PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617		PERF. N/A		
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	N	-0-			-0-
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3	N	-0-			-0-
02	870 N	325	-0-	-545	-0-	325	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558		PERF. N/A		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165		PERF. N/A		
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3	N	-0-			-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	325	3	2	9	N	2	8
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564		PERF. N/A		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-	-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-	-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-	-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	-0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A												
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-	1
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	303	3	1	9	Y	1	1
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	355	3	1	9	Y	1	1
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	334	3	1	9	Y	1	1

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A												
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-

HELMBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	1
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	541	3	1	9	Y	1	1
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1	1
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			Y	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2	2
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	1

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A												
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3			N	-0-	-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A												
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	381	3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	377 N	265	-0-	-112	-0-	265 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885		
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 3	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	493 N	61	-0-	-432	-0-	61 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A		
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	110 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 3	N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
02	522 N	500	-0-	-22	-0-	500 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 #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1131 N	970	-0-	-161	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	243	-0-	-532	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	516	-0-	-238	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
09	510 N	167	-0-	-343	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	192	-0-	-335	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	3	3 8	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	387	-0-	-481	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	770	-0-	-71	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	655 3	7 9 N	6	6 1	8
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	549 3	8 9 N	7	7 1	8
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	644 3	12 9 N	11	14 1	5
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9 N	12	7 1	10
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	654 3	9 9 N	8	14 1	4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 3	8 9 N	7	7 1	4

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318		
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	141 3	N	-0-		-0-

HELMBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-

HELMBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	232 N	97	-0-	-135	-0-	97 3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3	N	-0-		-0-
10	651 N	510	-0-	-141	-0-	510 3	N	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	308 3	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402	3	N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	47	-0-	-852	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-		-0-
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-		-0-
02	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3	Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	140	3	6 9 N	5	4 1	6
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	118	3	3 9 N	3	4 1	5
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	138	3	8 9 N	7	9 1	3
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10 9 N	9	5 1	7
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6 9 N	5	9 1	3
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	128	3	6 9 N	5	5 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942			
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8 9 Y	7	7 1	2
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	337	3	7 9 Y	6	6 1	2
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	379	3	8 9 Y	7	7 1	2
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	388	3	7 9 Y	6	6 1	2
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10 9 Y	9	8 1	3
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	367	3	8 9 Y	7	7 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207			
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	502	3	13 9 Y	12	12 1	4
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	463	3	11 9 Y	10	11 1	3
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	482	3	13 9 Y	12	12 1	3
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	477	3	12 9 Y	11	11 1	3
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	487	3	17 9 Y	15	14 1	4
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	433	3	14 9 Y	13	12 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	436 3	11 9	Y	10	10 1		3
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	415 3	10 9	Y	9	9 1		3
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461 3	10 9	Y	9	10 1		2
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467 3	11 9	Y	10	9 1		3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	456 3	13 9	Y	12	12 1		3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	456 3	12 9	Y	11	10 1		4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	25 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	28 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	23 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288				
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	778 3	14 9	Y	13	13 1		4
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742 3	12 9	Y	11	12 1		3
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	935 3	15 9	Y	14	14 1		3
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	906 3	14 9	Y	13	12 1		4
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	835 3	18 9	Y	16	15 1		5
02	841 N	775	-0-	-66	-0-	761 3	14 9	Y	13	13 1		5

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284				
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	636 3	14 9	Y	13	13 1		4
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	598 3	12 9	Y	11	12 1		3
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	665 3	15 9	Y	14	14 1		3
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674 3	14 9	Y	13	12 1		4
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	664 3	19 9	Y	17	16 1		5
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	473 3	15 9	Y	14	14 1		5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326				
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	767 3	18 9	Y	16	16 1		5
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	602 3	13 9	Y	12	13 1		4
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	758 3	17 9	Y	15	16 1		3
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	691 3	17 9	Y	15	14 1		4
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	718 3	21 9	Y	19	18 1		5
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784 3	19 9	Y	17	16 1		6

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427				
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	969	-0-	-75	-0-	969 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 D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6198 - 6315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	111 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	106 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	112 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	70 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	
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	353 3	13 9	Y	12	12 1	4
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	499 3	10 9	Y	9	10 1	3
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	440 3	13 9	Y	12	12 1	3
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525 3	12 9	Y	11	11 1	3
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	394 3	17 9	Y	15	14 1	4
02	435 N	432	-0-	-3	-0-	418 3	14 9	Y	13	12 1	5

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6299 - 6886	
09	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6603 - 6656	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6406 - 6469	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6166 - 6346	
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	457 3	11 9	Y	10	11 1	3
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	434 3	10 9	Y	9	9 1	3
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	460 3	11 9	Y	10	11 1	2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	465 3	12 9	Y	11	10 1	3
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	448 3	15 9	Y	14	13 1	4
02	464 N	435	-0-	-29	-0-	423 3	12 9	Y	11	11 1	4

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 6412 - 7006	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-		-0-
10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	315 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 #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6188 - 7968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	171 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	168 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6266 - 6786	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6359 - 6993	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6268 - 6940	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6264 - 6946	
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 3		N	-0-		-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	457 3		N	-0-		-0-
01	620 N	97	-0-	-523	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6290 - 8043	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	289 3	6 9	Y	5	5 1	2
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	272 3	3 9	Y	3	4 1	1
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 3	6 9	Y	5	5 1	1
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	264 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	261 3	8 9	Y	7	6 1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 3	6 9	Y	5	5 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	288 3	8 9	Y	7	7 1	2
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	284 3	7 9	Y	6	6 1	2
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	276 3	9 9	Y	8	8 1	2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287 3	11 9	Y	10	9 1	3
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	269 3	8 9	Y	7	7 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	442 3	10 9	Y	9	9 1	3
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	362 3	10 9	Y	9	9 1	3
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	386 3	10 9	Y	9	10 1	2
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	420 3	10 9	Y	9	8 1	3
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408 3	11 9	Y	10	10 1	3
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	375 3	10 9	Y	9	9 1	3

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658			
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887			
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	552 3		N	-0-		-0-
10	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 3		N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 3	4 9	N	4	4 8	-0-
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	831 3		N	-0-		-0-

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369			
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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 #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	418	3	13 9 Y	12	12 1	4
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	440	3	10 9 Y	9	10 1	3
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	469	3	12 9 Y	11	12 1	2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12 9 Y	11	10 1	3
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	443	3	15 9 Y	14	13 1	4
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	417	3	13 9 Y	12	12 1	4

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368			
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18 9 Y	16	16 1	5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14 9 Y	13	14 1	4
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17 9 Y	15	16 1	3
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	783	3	18 9 Y	16	14 1	5
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	824	3	22 9 Y	20	19 1	6
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	809	3	18 9 Y	16	16 1	6

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8 9 Y	7	7 1	2
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7 9 Y	6	6 1	2
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7 9 Y	6	7 1	1
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8 9 Y	7	6 1	2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9 9 Y	8	8 1	2
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	307	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									
KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	664 3	14 9	Y	13	14 1	4
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	582 3	12 9	Y	11	12 1	3
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 3	15 9	Y	14	14 1	3
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	643 3	14 9	Y	13	12 1	4
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	646 3	19 9	Y	17	16 1	5
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	608 3	15 9	Y	14	14 1	5

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		N	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-	

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	-0-	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	256 3	8 9	Y	7	7 1	2
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275 3	7 9	Y	6	6 1	2
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	246 3	7 9	Y	6	7 1	1
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272 3	8 9	Y	7	6 1	2
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	255 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253 3	8 9	Y	7	7 1	2

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 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 #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697				
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	3	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596				
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-			-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371				
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "48"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-		-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-		-0-

COUCH 22				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	3	N	-0-		-0-

COUCH 29				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH 21				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY 27				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "9"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-		-0-
02	377 N	50	-0-	-327	-0-	50	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	133605	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6290 - 6581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
02		493 N	318	-0-	-175	-0-	318 3		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #:		7	RRCID ->	133878	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6294 - 9183	
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
11		930 N	844	-0-	-86	-0-	844 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		6 U	RRCID ->	133996	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6319 - 9116	
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12		806 N	353	-0-	-453	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01		589 N	360	-0-	-229	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02		522 N	279	-0-	-243	-0-	279 3		N	-0-			-0-

COUCH 2		WELL #:		4	RRCID ->	134484	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6284 - 6608	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	134485	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6308 - 6469	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02		348 N	315	-0-	-33	-0-	315 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1704 U	RRCID ->	134810	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6057 - 6172	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 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	
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	Y	5	5 1		2
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	208 3	3 9	Y	3	4 1		1
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	Y	5	5 1		1
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	227 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	208 3	8 9	Y	7	6 1		2
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	215 3	6 9	Y	5	5 1		2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	319	N	263	-0-	-56	-0-	263 3	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592			
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912 3	7 9 N	6	6 1	8
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	765 3	8 9 N	7	7 1	8
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897 3	12 9 N	11	14 1	5
12	961	N	775	-0-	-186	-0-	762 3	13 9 N	12	7 1	10
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	659 3	9 9 N	8	14 1	4
02	870	N	660	-0-	-210	-0-	652 3	8 9 N	7	7 1	4

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832			
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1027 3	24 9 Y	22	23 1	7
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	858 3	20 9 Y	18	19 1	6
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962 3	24 9 Y	22	23 1	5
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950 3	24 9 Y	22	20 1	7
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049 3	31 9 Y	28	27 1	8
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	947 3	26 9 Y	24	23 1	9

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450			
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	166 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430			
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
02	261	N	172	-0-	-89	-0-	172 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577			
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205			
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127 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 #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478			
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392			
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	175	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-		-0-
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	435 N	349	-0-	-86	-0-	349	3	N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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 #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896		
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3		N	-0-	-0-
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3		N	-0-	-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3		N	-0-	-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-	-0-
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3		N	-0-	-0-
02	551 N	498	-0-	-53	-0-	498 3		N	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513		
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		N	-0-	-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-	-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377		
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256		
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-	-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		120 N	87	-0-	-33	-0-		87	3	N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3	N	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-		-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992													
09		390 N	340	-0-	-50	-0-		340	3	N	-0-		-0-
10		434 N	380	-0-	-54	-0-		380	3	N	-0-		-0-
11		420 N	45	-0-	-375	-0-		45	3	N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		-0-	3	N	-0-		-0-
01		372 N	326	-0-	-46	-0-		326	3	N	-0-		-0-
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967													
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1736	3	34	9	Y	10
10		1767 N	1559	-0-	-208	-0-		1531	3	28	9	Y	8
11		1650 N	1642	-0-	-8	-0-		1609	3	33	9	Y	6
12		1767 N	1715	-0-	-52	-0-		1682	3	33	9	Y	9
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1599	3	42	9	Y	11
02		1595 N	1577	-0-	-18	-0-		1542	3	35	9	Y	12

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357													
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-		1001	3	26	9	Y	8
10		1085 N	893	-0-	-192	-0-		872	3	21	9	Y	6
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1001	3	26	9	Y	5
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-		958	3	26	9	Y	7
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1028	3	32	9	Y	8
02		986 N	965	-0-	-21	-0-		936	3	29	9	Y	9

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902													
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-		934	3	21	9	Y	6
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-		605	3	18	9	Y	5
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-		898	3	22	9	Y	4
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-		930	3	22	9	Y	6
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-		837	3	28	9	Y	7
02		870 N	744	-0-	-126	-0-		720	3	24	9	Y	8

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951													
09		390 N	375	-0-	-15	-0-		364	3	11	9	Y	3
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-		404	3	10	9	Y	3
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-		400	3	11	9	Y	2
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-		430	3	11	9	Y	3
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-		434	3	14	9	Y	4
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-		418	3	11	9	Y	4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931													
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		197	3	7	9	Y	2
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-		212	3	4	9	Y	1
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		204	3	7	9	Y	1
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-		211	3	7	9	Y	2
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-		194	3	8	9	Y	2
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-		184	3	7	9	Y	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-		-0-
10	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3		N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410				
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3		N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576				
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492				
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469				
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
10	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	3		N	-0-		-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878								
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326								
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934								
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6					16
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					17
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					20
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	334	3	3	9	Y	3					23
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3					26
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7					33

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861								
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920								
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	574	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	582	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	580 N	566	-0-	-14	-0-	551	3	15	9	Y	14	13	1			5

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215								
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	470	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	422	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	486	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	448	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	436	3	14	9	Y	13	12	1			4
02	493 N	430	-0-	-63	-0-	418	3	12	9	Y	11	11	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6131 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	350	3	6 9	Y	5	5 1	2
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4 9	Y	4	5 1	1
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6 9	Y	5	5 1	1
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	358	3	6 9	Y	5	5 1	1
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8 9	Y	7	6 1	2
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	329	3	6 9	Y	5	5 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6183 - 6365		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3 9	Y	3	3 1	1
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	351	3	2 9	Y	2	2 1	1
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3 9	Y	3	3 1	1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2 9	Y	2	2 1	1
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3 9	Y	3	3 1	1
02	377 N	341	-0-	-36	-0-	338	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		
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	229	3	20 9	Y	18	18 1	6
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17 9	Y	15	16 1	5
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20 9	Y	18	19 1	4
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	232	3	19 9	Y	17	16 1	5
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	200	3	24 9	Y	22	21 1	6
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	204	3	21 9	Y	19	18 1	7

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6157 - 6359		
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8 9	Y	7	7 1	2
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7 9	Y	6	6 1	2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7 9	Y	6	7 1	1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8 9	Y	7	6 1	2
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9 9	Y	8	8 1	2
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	298	3	9 9	Y	8	7 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6279 - 7996		
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3 9	Y	3	3 1	1
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3 9	Y	3	2 1	2
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	3	3 9	Y	3	3 1	2
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3 9	Y	3	4 1	1
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4 9	Y	4	3 1	2
02	1015 N	950	-0-	-65	-0-	947	3	3 9	Y	3	4 1	1

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6230 - 6688		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		Y	-0-		1
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	321	3	1 9	Y	1	1 1	1
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1 9	Y	1	1 1	1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2		2
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	354	3	1 9	Y	1	2 1	1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6167 - 6294		
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	484	3	11 9	Y	10	10 1	3
10	527 N	354	-0-	-173	-0-	344	3	10 9	Y	9	9 1	3
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	3	10 9	Y	9	10 1	2
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	497	3	11 9	Y	10	9 1	3
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	469	3	14 9	Y	13	12 1	4
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	452	3	11 9	Y	10	10 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	633 3	13 9	Y	12	12 1	4
10	713 N	409	-0-	-304	-0-	399 3	10 9	Y	9	10 1	3
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	664 3	12 9	Y	11	12 1	2
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678 3	13 9	Y	12	11 1	3
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	418 3	17 9	Y	15	14 1	4
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	628 3	13 9	Y	12	12 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346			
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	682 3	13 9	Y	12	12 1	4
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	637 3	11 9	Y	10	11 1	3
11	720 N	616	-0-	-104	-0-	602 3	14 9	Y	13	13 1	3
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	577 3	13 9	Y	12	11 1	4
01	651 N	530	-0-	-121	-0-	515 3	15 9	Y	14	14 1	4
02	609 N	507	-0-	-102	-0-	492 3	15 9	Y	14	13 1	5

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340			
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	377 3	7 9	Y	6	6 1	2
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	328 3	6 9	Y	5	5 1	2
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454 3	6 9	Y	5	6 1	1
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	412 3	8 9	Y	7	7 1	2
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	379 3	7 9	Y	6	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	118 3	8 9	Y	7	7 1	2
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	116 3	7 9	Y	6	6 1	2
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120 3	7 9	Y	6	7 1	1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8 9	Y	7	6 1	2
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 3	9 9	Y	8	8 1	2
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	110 3	9 9	Y	8	7 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828			
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1103 3	35 9	Y	32	33 1	10
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001 3	29 9	Y	26	28 1	8
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1269 3	36 9	Y	33	34 1	7
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1106 3	34 9	Y	31	29 1	9
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1681 3	45 9	Y	41	39 1	11
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470 3	39 9	Y	35	34 1	12

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300			
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	946 3	21 9	Y	19	20 1	6
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	834 3	18 9	Y	16	17 1	5
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	976 3	22 9	Y	20	21 1	4
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	970 3	22 9	Y	20	18 1	6
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	924 3	26 9	Y	24	23 1	7
02	957 N	913	-0-	-44	-0-	890 3	23 9	Y	21	20 1	8

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	236 3	7 9	Y	6	6 1	2
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	191 3	4 9	Y	4	5 1	1
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	232 3	7 9	Y	6	6 1	1
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	163 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 3	7 9	Y	6	6 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 #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6100 - 6330	
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
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	844 3	21 9	Y	19	20 1	6
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	703 3	18 9	Y	16	17 1	5
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	931 3	21 9	Y	19	20 1	4
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	923 3	21 9	Y	19	17 1	6
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	952 3	26 9	Y	24	23 1	7
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	864 3	22 9	Y	20	20 1	7

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6105 - 6334	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1328 3	17 9	Y	15	15 1	5
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224 3	13 9	Y	12	13 1	4
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1582 3	15 9	Y	14	15 1	3
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1594 3	15 9	Y	14	13 1	4
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1567 3	20 9	Y	18	17 1	5
02	1508 N	1232	-0-	-276	-0-	1214 3	18 9	Y	16	15 1	6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6381	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6087 - 6270	
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 3	6 9	N	5	4 1	6
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	647 3	3 9	N	3	4 1	5
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759 3	8 9	N	7	9 1	3
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	843 3	10 9	N	9	5 1	7
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 3	6 9	N	5	9 1	3
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	730 3	6 9	N	5	5 1	3

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6162 - 7943	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 3256 - 6696	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 6336 - 6631	
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		N	-0-		-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12	620 N	419	-0-	-201	-0-	419 3		N	-0-		-0-
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	429 3		N	-0-		-0-
02	667 N	616	-0-	-51	-0-	616 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. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1197	3	25	9	Y	23	24	1			7
10	1271 N	918	-0-	-353	-0-	897	3	21	9	Y	19	20	1			6
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1195	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1228	3	25	9	Y	23	21	1			7
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1208	3	31	9	Y	28	27	1			8
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1120	3	28	9	Y	25	24	1			9

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

09	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1330	3	28	9	Y	25	26	1			8
10	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	1111	3	24	9	Y	22	23	1			7
11	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1433	3	28	9	Y	25	27	1			5
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1472	3	28	9	Y	25	23	1			7
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1449	3	35	9	Y	32	30	1			9
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	3	30	9	Y	27	26	1			10

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

09	240 N	194	-0-	-46	-0-	188	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	200	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5	5	1			2

HELBBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3	3	1			3
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	608	3	3	9	N	3	3	1			3
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5	6	1			2
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	682	3	6	9	N	5	3	1			4
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	562	3	4	9	N	4	6	1			2
02	696 N	558	-0-	-138	-0-	555	3	3	9	N	3	3	1			2

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3	3	1			3
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	314	3	3	9	N	3	3	1			3
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5	6	1			2
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	N	5	3	1			4
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	N	4	6	1			2
02	348 N	301	-0-	-47	-0-	298	3	3	9	N	3	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	863	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	868 N	678	-0-	-190	-0-	665	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	872	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	878	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	865	3	21	9	Y	19	18	1			5
02	870 N	851	-0-	-19	-0-	833	3	18	9	Y	16	15	1			6

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3	3	1			3
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	314	3	3	9	N	3	3	1			3
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5	6	1			2
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5	3	1			4
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	N	4	6	1			2
02	348 N	291	-0-	-57	-0-	288	3	3	9	N	3	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8167	PERF. 6206 - 8043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	444 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		465 N	325	-0-	-140	-0-	321 3	4 9	Y	4	3 1		3
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	503 3	4 9	Y	4	4 1		3
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	464 3	6 9	Y	5	6 1		2
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	440 3	6 9	Y	5	4 1		3
02		464 N	368	-0-	-96	-0-	362 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	
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677 3	37 9	Y	34	35 1		11
10		1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1324 3	32 9	Y	29	31 1		9
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1697 3	37 9	Y	34	36 1		7
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1730 3	37 9	Y	34	31 1		10
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1657 3	47 9	Y	43	41 1		12
02		1682 N	1642	-0-	-40	-0-	1602 3	40 9	Y	36	35 1		13

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6104 - 6302	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	N	1	1 1		1
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	157 3	1 9	N	1	1 1		1
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	1 1		-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9	N	2	1 1		1
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	1 1		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	N	1	1 1		-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6407 - 6559	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993										TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6252 - 6349	
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10		527 N	323	-0-	-204	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
02		464 N	389	-0-	-75	-0-	389 3		N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6246 - 6404	
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1 9	N	1	1 1		1
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	490 3	1 9	N	1	1 1		1
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	1 1		-0-
12		527 N	369	-0-	-158	-0-	367 3	2 9	N	2	1 1		1
01		496 N	308	-0-	-188	-0-	308 3		N	-0-	1 1		-0-
02		493 N	305	-0-	-188	-0-	304 3	1 9	N	1	1 1		-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993										TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6391 - 6971	
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	188 3	3 9	N	3	3 8		-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		174 N	125	-0-	-49	-0-	125 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6311 - 6939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-		-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6094 - 6223	
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3	N	-0-		-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6161 - 6287	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6278 - 6491	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	1 9 N	1	1 1	1
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	353	3	1 9 N	1	1 1	1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2 9 N	2	2 1	1
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	428	3	2 9 N	2	1 1	2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1 9 N	1	2 1	1
02	406 N	356	-0-	-50	-0-	355	3	1 9 N	1	1 1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5992 - 6122	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 6384 - 6505	
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6250	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8 9 Y	7	8 1	2
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8 9 Y	7	7 1	2
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9 9 Y	8	8 1	2
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8 9 Y	7	7 1	2
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11 9 Y	10	9 1	3
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	117	3	9 9 Y	8	8 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	240 N	173	-0-	-67	-0-		173 3	N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392			
09	210 N	196	-0-	-14	-0-		193 3	3 9 Y	3	3 1	1
10	217 N	193	-0-	-24	-0-		191 3	2 9 Y	2	2 1	1
11	210 N	206	-0-	-4	-0-		203 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	217 N	209	-0-	-8	-0-		207 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		219 3	3 9 Y	3	3 1	1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		221 3	3 9 Y	3	3 1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234			
09	390 N	379	-0-	-11	-0-		369 3	10 9 Y	9	9 1	3
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		553 3	8 9 Y	7	8 1	2
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-		550 3	10 9 Y	9	9 1	2
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		417 3	10 9 Y	9	8 1	3
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-		398 3	11 9 Y	10	10 1	3
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		368 3	10 9 Y	9	9 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380			
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		275 3	7 9 Y	6	6 1	2
10	279 N	152	-0-	-127	-0-		146 3	6 9 Y	5	5 1	2
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		307 3	6 9 Y	5	6 1	1
12	279 N	98	-0-	-181	-0-		91 3	7 9 Y	6	5 1	2
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		366 3	8 9 Y	7	7 1	2
02	145 N	93	-0-	-52	-0-		86 3	7 9 Y	6	6 1	2

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254			
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-		681 3	11 9 Y	10	10 1	3
10	682 N	585	-0-	-97	-0-		575 3	10 9 Y	9	9 1	3
11	720 N	715	-0-	-5	-0-		705 3	10 9 Y	9	10 1	2
12	713 N	707	-0-	-6	-0-		696 3	11 9 Y	10	9 1	3
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-		673 3	13 9 Y	12	12 1	3
02	696 N	650	-0-	-46	-0-		638 3	12 9 Y	11	10 1	4

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 19		RRCID -> 147559		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		353 3	7 9 Y	6	6 1	2
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		400 3	6 9 Y	5	5 1	2
11	420 N	361	-0-	-59	-0-		355 3	6 9 Y	5	6 1	1
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		365 3	7 9 Y	6	5 1	2
01	403 N	397	-0-	-6	-0-		389 3	8 9 Y	7	7 1	2
02	348 N	331	-0-	-17	-0-		324 3	7 9 Y	6	6 1	2

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		421 3	1 9 N	1	1 1	1
10	403 N	354	-0-	-49	-0-		353 3	1 9 N	1	1 1	1
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3	N	-0-	1 1	-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-		359 3	2 9 N	2	1 1	1
01	341 N	298	-0-	-43	-0-		298 3	N	-0-	1 1	-0-
02	406 N	296	-0-	-110	-0-		295 3	1 9 N	1	1 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6332 - 6487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-		-0-
02	348 N	250	-0-	-98	-0-	250	3	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148204		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6292 - 6481	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6 9 N	5	4 1	6
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	510	3	3 9 N	3	4 1	5
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8 9 N	7	9 1	3
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10 9 N	9	5 1	7
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	465	3	6 9 N	5	9 1	3
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	460	3	6 9 N	5	5 1	3

HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6232 - 6381	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
01	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	3	N	-0-		-0-
02	725 N	510	-0-	-215	-0-	510	3	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING -3-		WELL #: 3		RRCID -> 148500		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6047 - 6214	
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7 9 N	6	4 1	7
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4 9 N	4	5 1	6
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11 9 N	10	12 1	4
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	3	12 9 N	11	6 1	9
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7 9 N	6	12 1	3
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7 9 N	6	6 1	3

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6450 - 6618	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 20		RRCID -> 149664		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6150 - 6346	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8 9 Y	7	7 1	2
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	281	3	7 9 Y	6	6 1	2
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	270	3	7 9 Y	6	7 1	1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8 9 Y	7	6 1	2
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	269	3	9 9 Y	8	8 1	2
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	255	3	9 9 Y	8	7 1	3

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 22		RRCID -> 149669		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6117 - 6314	
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	199	3	6 9 Y	5	5 1	2
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	216	3	3 9 Y	3	4 1	1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6 9 Y	5	5 1	1
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6 9 Y	5	5 1	1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8 9 Y	7	6 1	2
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	202	3	6 9 Y	5	5 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6222 - 6407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	2	1	2	1	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	2	1	1	1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6134 - 6330				
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	531 3	13 9	Y	12	12	1	12	1	4
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	487 3	10 9	Y	9	10	1	10	1	3
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	540 3	12 9	Y	11	12	1	12	1	2
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	529 3	12 9	Y	11	10	1	10	1	3
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	515 3	17 9	Y	15	14	1	14	1	4
02	522 N	492	-0-	-30	-0-	479 3	13 9	Y	12	12	1	12	1	4

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6185 - 6364				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6202 - 7988				
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	540 3	17 9	Y	15	15	1	15	1	5
10	775 N	403	-0-	-372	-0-	390 3	13 9	Y	12	13	1	13	1	4
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746 3	15 9	Y	14	15	1	15	1	3
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	349 3	15 9	Y	14	13	1	13	1	4
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	802 3	20 9	Y	18	17	1	17	1	5
02	725 N	550	-0-	-175	-0-	532 3	18 9	Y	16	15	1	15	1	6

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 6085 - 6204				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 3		N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6080 - 6100				
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6322 - 6821				
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-					-0-
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3		N	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-					-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		N	-0-					-0-
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	534 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 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y		9		9	1	3
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y		7		8	1	2
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	Y		10		10	1	2
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	10	9	Y		9		8	1	3
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	218	3	12	9	Y		11		11	1	3
02		261 N	236	-0-	-25	-0-	-0-	226	3	10	9	Y		9		9	1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302																		
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y		2		2	1	1
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y		-0-		1	1	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y		2		2	1	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y		2		2	1	-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y		3		2	1	1
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	-0-	129	3	2	9	Y		2		2	1	1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264																		
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	7	9	N		6		5	1	7
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	N		5		6	1	6
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	11	9	N		10		12	1	4
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	N		11		6	1	9
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N		6		12	1	3
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N		6		6	1	3

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926																		
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N		-0-				-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N		-0-				-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N		-0-				-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N		-0-				-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N		-0-				-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N		-0-				-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02		0 N	-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																		
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3			N		-0-				-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N		-0-				-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N		-0-				-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N		-0-				-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3			N		-0-				-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	-0-	8	3			N		-0-				-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632																		
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N		-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N		-0-				-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N		-0-				-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N		-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N		-0-				-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	-0-	131	3			N		-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430			
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239 3	7 9 N	6	6 1	8
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1040 3	8 9 N	7	7 1	8
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220 3	12 9 N	11	14 1	5
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399 3	13 9 N	12	7 1	10
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238 3	9 9 N	8	14 1	4
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225 3	8 9 N	7	7 1	4

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488			
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707			
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651 3	14 9 Y	13	13 1	4
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	515 3	11 9 Y	10	11 1	3
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650 3	14 9 Y	13	13 1	3
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	638 3	13 9 Y	12	11 1	4
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657 3	17 9 Y	15	15 1	4
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	573 3	15 9 Y	14	13 1	5

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082			
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	709 3	7 9 Y	6	6 1	3
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	620 3	4 9 Y	4	4 1	3
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	707 3	8 9 Y	7	6 1	4
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	679 3	8 9 Y	7	8 1	3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688 3	8 9 Y	7	6 1	4
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	566 3	7 9 Y	6	8 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66 3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936			
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596 3	N	-0-		-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479			
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623 3	N	-0-		-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571 3	N	-0-		-0-
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	532 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516								
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441								
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340								
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1		2
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2	2	1		2
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1		2
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	313	3	6	9	Y	5	5	1		2
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1		3
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	304	3	4	9	Y	4	5	1		2

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452								
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3		N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104								
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-					-0-
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	237	3		N	-0-					-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926								
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					-0-
10	713	N	181	-0-	-532	-0-	174	3	7	9	N	6	6	8		-0-
11	570	N	49	-0-	-521	-0-	49	3		N	-0-					-0-
12	682	N	65	-0-	-617	-0-	63	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440 3	N	-0-			-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357 3	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	433 3	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620				
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9 N	1	1 1		1
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	157 3	1 9 N	1	1 1		1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9 N	-0-	1 1		-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9 N	2	1 1		1
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 3	1 9 N	-0-	1 1		-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138 3	1 9 N	1	1 1		-0-

HELMBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364				
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257 3	7 9 N	6	5 1		7
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	216 3	6 9 N	5	6 1		6
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253 3	11 9 N	10	12 1		4
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	293 3	12 9 N	11	6 1		9
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260 3	7 9 N	6	12 1		3
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257 3	7 9 N	6	6 1		3

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576				
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-

HELMBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508				
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308 3	N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836				
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-

HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
09	90	N	90	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
10	93	N	91	-0-	-2	91	3	N	-0-		-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	145	N	100	-0-	-45	100	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
09	106	N	106	-0-	-0-	104	3	2 9 Y	2	2 1	1
10	98	N	98	-0-	-0-	96	3	2 9 Y	2	2 1	1
11	80	N	80	-0-	-0-	79	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
12	62	N	13	-0-	-49	10	3	3 9 Y	3	2 1	1
01	93	N	55	-0-	-38	53	3	2 9 Y	2	2 1	1
02	87	N	54	-0-	-33	52	3	2 9 Y	2	2 1	1

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
09	150	N	27	-0-	-123	27	3	N	-0-		-0-
10	62	N	40	-0-	-22	40	3	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986			
09	532	N	532	-0-	-0-	523	3	9 9 Y	8	8 1	3
10	354	N	354	-0-	-0-	347	3	7 9 Y	6	7 1	2
11	384	N	384	-0-	-0-	374	3	10 9 Y	9	9 1	2
12	451	N	451	-0-	-0-	443	3	8 9 Y	7	7 1	2
01	472	N	472	-0-	-0-	460	3	12 9 Y	11	10 1	3
02	509	N	509	-0-	-0-	499	3	10 9 Y	9	9 1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948			
09	1253	N	1253	-0-	-0-	1225	3	28 9 Y	25	25 1	8
10	1209	N	977	-0-	-232	956	3	21 9 Y	19	21 1	6
11	1268	N	1268	-0-	-0-	1240	3	28 9 Y	25	26 1	5
12	1302	N	1291	-0-	-11	1265	3	26 9 Y	24	22 1	7
01	1269	N	1269	-0-	-0-	1235	3	34 9 Y	31	29 1	9
02	1218	N	1190	-0-	-28	1162	3	28 9 Y	25	25 1	9

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496			
09	317	N	317	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
10	310	N	280	-0-	-30	280	3	N	-0-		-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
02	319	N	308	-0-	-11	308	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
02	319 N	268	-0-	-51	-0-	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			
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1 9 Y	1	1	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1 9 Y	1	1	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178			
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436			
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	679	3	N	-0-		-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
02	754 N	574	-0-	-180	-0-	574	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
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-
02	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			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3	N	-0-		-0-
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3	N	-0-		-0-
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	133	3	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332			
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3 9 N	3	3 1	3
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	373	3	3 9 N	3	3 1	3
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6 9 N	5	6 1	2
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	339	3	6 9 N	5	3 1	4
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	258	3	4 9 N	4	6 1	2
02	435 N	259	-0-	-176	-0-	256	3	3 9 N	3	3 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6138 - 6260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6050 - 6174						
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					-0-
01	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3		N	-0-					-0-
02	667	N	25	-0-	-642	-0-	25	3		N	-0-					-0-
O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6030 - 6140						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6368						
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	14	9	Y	13	14	1		4
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	409	3	13	9	Y	12	12	1		4
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	14	1		3
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	Y	13	12	1		4
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	614	3	19	9	Y	17	16	1		5
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	3	15	9	Y	14	14	1		5
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6208 - 6328						
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	249	3	8	9	Y	7	7	1		2
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	6	1		2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	Y	6	7	1		1
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	258	3	8	9	Y	7	6	1		2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	8	1		2
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8	7	1		3
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6375 - 6422						
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	315	3	10	9	Y	9	9	1		3
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	325	3	8	9	Y	7	8	1		2
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10	9	Y	9	9	1		2
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1		3
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	313	3	11	9	Y	10	10	1		3
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	296	3	10	9	Y	9	9	1		3
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6138 - 6300						
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	11	1		3
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	10	1		3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	11	1		2
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	223	3	12	9	Y	11	10	1		3
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	14	13	1		4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	Y	11	11	1		4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	Y	2
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	2
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	378	3	9	9	Y	2
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	385	3	8	9	Y	2
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	3
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314												
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	Y	1
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	230	3	4	9	Y	1
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	3	6	9	Y	1
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	1
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	3	7	9	Y	2
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284												
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	290	3	8	9	Y	2
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	273	3	8	9	Y	2
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	268	3	9	9	Y	2
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	275	3	8	9	Y	2
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	265	3	11	9	Y	3
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	263	3	9	9	Y	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357												
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	265	3	7	9	Y	2
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	2
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	1
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	2
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	260	3	8	9	Y	2
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	228	3	7	9	Y	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327												
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	1
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	175	3	3	9	Y	1
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	173	3	3	9	Y	1
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	1
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	1
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	139	3	3	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342												
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	1
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	1
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	1
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	1
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	71	3	2	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344												
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	113	3	3	9	Y	1
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	Y	1
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	68	3	3	9	Y	1
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	Y	1
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	53	3	4	9	Y	1
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 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
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	387 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 11		RRCID -> 167647		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297		
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	249 3	8 9	Y	7	7 1 2
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	241 3	7 9	Y	6	6 1 2
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	250 3	7 9	Y	6	7 1 1
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	248 3	8 9	Y	7	6 1 2
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	237 3	9 9	Y	8	8 1 2
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	228 3	9 9	Y	8	7 1 3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 3	7 9	Y	6	6 1 2
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219 3	6 9	Y	5	5 1 2
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225 3	6 9	Y	5	6 1 1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216 3	7 9	Y	6	5 1 2
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209 3	8 9	Y	7	7 1 2
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	199 3	7 9	Y	6	6 1 2

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301 3	8 9	Y	7	7 1 2
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	185 3	7 9	Y	6	6 1 2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315 3	7 9	Y	6	7 1 1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 3	8 9	Y	7	6 1 2
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292 3	9 9	Y	8	8 1 2
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	267 3	9 9	Y	8	7 1 3

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294		
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-	-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221 3		N	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	20 3		N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209 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 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 6216 - 8730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	1
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6396 - 6980				
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3	3	8
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-		-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6438 - 6980				
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-		-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-		-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6246 - 6826				
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-		-0-
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-		-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-		-0-
12	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	3			N	-0-		-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-		-0-
02	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6844 - 6926				
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-		-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-		-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-		-0-
12	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-		-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	218	3			N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 8456 - 8909				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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				
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-		-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-		-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-		-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-		-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	282	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 D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	168 3	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	1
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	153 3	3 9	Y	3	3 1	3 1	3 1	1
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	170 3	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	1
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	164 3	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	1
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	Y	5	5 1	5 1	5 1	1
02		174 N	160	-0-	-14	-0-	156 3	4 9	Y	4	4 1	4 1	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418														
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	394 3	7 9	Y	6	6 1	6 1	6 1	2
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	362 3	6 9	Y	5	5 1	5 1	5 1	2
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	365 3	6 9	Y	5	6 1	6 1	6 1	1
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	344 3	7 9	Y	6	5 1	5 1	5 1	2
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	327 3	8 9	Y	7	7 1	7 1	7 1	2
02		348 N	308	-0-	-40	-0-	301 3	7 9	Y	6	6 1	6 1	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420														
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	641 3	14 9	Y	13	14 1	14 1	14 1	4
10		682 N	497	-0-	-185	-0-	484 3	13 9	Y	12	12 1	12 1	12 1	4
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	734 3	14 9	Y	13	14 1	14 1	14 1	3
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	707 3	14 9	Y	13	12 1	12 1	12 1	4
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	623 3	19 9	Y	17	16 1	16 1	16 1	5
02		638 N	24	-0-	-614	-0-	9 3	15 9	Y	14	14 1	14 1	14 1	5

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260														
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-				-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-				-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-				-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-				-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-				-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-				-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922														
09		540 N	512	-0-	-28	-0-	512 3		N	-0-				-0-
10		527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-				-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-				-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-				-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-				-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-				-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830														
09		570 N	344	-0-	-226	-0-	344 3		N	-0-				-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-				-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-				-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-				-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-				-0-
02		580 N	552	-0-	-28	-0-	552 3		N	-0-				-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836														
09		870 N	719	-0-	-151	-0-	719 3		N	-0-				-0-
10		899 N	625	-0-	-274	-0-	625 3		N	-0-				-0-
11		900 N	804	-0-	-96	-0-	804 3		N	-0-				-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-				-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-				-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 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 #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3	N	-0-		-0-
10	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	3	N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-
02	841 N	820	-0-	-21	-0-	820	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862			
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
12	434 N	103	-0-	-331	-0-	103	3	N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010			
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	180	3	7 9 Y	6	6 1	2
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	209	3	4 9 Y	4	5 1	1
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7 9 Y	6	6 1	1
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7 9 Y	6	5 1	2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	261	3	8 9 Y	7	7 1	2
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7 9 Y	6	6 1	2

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110			
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3	N	-0-		-0-
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3	N	-0-		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3	N	-0-		-0-
02	812 N	307	-0-	-505	-0-	307	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870			
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	532	3	13 9 Y	12	12 1	4
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11 9 Y	10	11 1	3
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	557	3	14 9 Y	13	13 1	3
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	570	3	13 9 Y	12	11 1	4
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544	3	15 9 Y	14	14 1	4
02	551 N	488	-0-	-63	-0-	473	3	15 9 Y	14	13 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330			
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	819	3	20 9 Y	18	18 1	6
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	768	3	17 9 Y	15	16 1	5
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	820	3	20 9 Y	18	19 1	4
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	769	3	19 9 Y	17	16 1	5
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	760	3	24 9 Y	22	21 1	6
02	754 N	746	-0-	-8	-0-	725	3	21 9 Y	19	18 1	7

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6182 - 8205	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	571 3	17 9	Y	15	15 1	5
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	590 3	12 9	Y	11	12 1	4
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	620 3	15 9	Y	14	15 1	3
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	537 3	15 9	Y	14	13 1	4
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	496 3	20 9	Y	18	17 1	5
02	609 N	503	-0-	-106	-0-	485 3	18 9	Y	16	15 1	6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6304 - 8110	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 3	6 9	Y	5	5 1	2
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	Y	5	5 1	3
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	124 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	237 3	7 9	Y	6	5 1	3
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	Y	5	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6250 - 6422	
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	651 3	18 9	Y	16	16 1	5
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	728 3	14 9	Y	13	14 1	4
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	713 3	17 9	Y	15	16 1	3
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	711 3	18 9	Y	16	14 1	5
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	676 3	20 9	Y	18	18 1	5
02	696 N	695	-0-	-1	-0-	676 3	19 9	Y	17	16 1	6

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6307 - 6870	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6350 - 6950	
09	3000 N	3379	-0-	379	379	3379 3		N	-0-		-0-
10	2056 N	1677	-0-	-379	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 3300 - 6417	
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	713 3	8 9	Y	7	8 1	2
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	675 3	8 9	Y	7	7 1	2
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758 3	9 9	Y	8	8 1	2
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	790 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774 3	11 9	Y	10	9 1	3
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729 3	9 9	Y	8	8 1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6207 - 6409	
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	160 3	4 9	Y	4	5 1	1
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	159 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	149 3	6 9	Y	5	5 1	1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	75 3	7 9	Y	6	5 1	2
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	136 3	6 9	Y	5	5 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	144 3	4 9	Y	4	4 1			1
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	177 3	4 9	Y	4	4 1			1
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 3	6 9	Y	5	5 1			1
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170 3	4 9	Y	4	4 1			1
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9	Y	6	5 1			2
02		203 N	157	-0-	-46	-0-	153 3	4 9	Y	4	4 1			2

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926														
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-				-0-
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-				-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-				-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-				-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-				-0-
02		116 N	42	-0-	-74	-0-	42 3		N	-0-				-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890														
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-				-0-
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-				-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-				-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-				-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-				-0-
02		232 N	119	-0-	-113	-0-	119 3		N	-0-				-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958														
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-				-0-
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-				-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-				-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-				-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-				-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955														
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-				-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-				-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-				-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-				-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124 3		N	-0-				-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860														
09		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		N	-0-				-0-
10		620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3		N	-0-				-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-				-0-
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		N	-0-				-0-
01		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-				-0-
02		551 N	438	-0-	-113	-0-	438 3		N	-0-				-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920														
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-				-0-
10		279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3		N	-0-				-0-
11		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 3		N	-0-				-0-
12		310 N	47	-0-	-263	-0-	47 3		N	-0-				-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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 #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	620	N	614	-0-	-6	614	3	N	-0-		-0-
11	780	N	616	-0-	-164	616	3	N	-0-		-0-
12	713	N	551	-0-	-162	551	3	N	-0-		-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880			
09	426	N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
10	403	N	393	-0-	-10	393	3	N	-0-		-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925			
09	753	N	753	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
10	775	N	273	-0-	-502	273	3	N	-0-		-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
02	870	N	190	-0-	-680	190	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414			
09	407	N	407	-0-	-0-	403	3	4 9 Y	4	4 1	1
10	403	N	313	-0-	-90	309	3	4 9 Y	4	4 1	1
11	405	N	405	-0-	-0-	399	3	6 9 Y	5	5 1	1
12	434	N	333	-0-	-101	329	3	4 9 Y	4	4 1	1
01	317	N	317	-0-	-0-	310	3	7 9 Y	6	5 1	2
02	406	N	381	-0-	-25	377	3	4 9 Y	4	4 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994			
09	453	N	453	-0-	-0-	439	3	14 9 Y	13	13 1	4
10	436	N	436	-0-	-0-	425	3	11 9 Y	10	11 1	3
11	455	N	455	-0-	-0-	441	3	14 9 Y	13	13 1	3
12	638	N	638	-0-	-0-	624	3	14 9 Y	13	12 1	4
01	595	N	595	-0-	-0-	578	3	17 9 Y	15	15 1	4
02	534	N	534	-0-	-0-	519	3	15 9 Y	14	13 1	5

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	669	3	37	9	N	34	188	1			150
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	677	3	34	9	N	31					181
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	732	3	30	9	N	27	4	8			204
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	734	3	37	9	N	34	6	8			232
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	N	11					243
02	725 N	433	-0-	-292	-0-	422	3	11	9	N	10					253

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 18 GU		WELL #:		6UT	RRCID ->	187414	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6051 - 6183
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #:		7UT	RRCID ->	187420	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6049 - 6171
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 6		WELL #:		7	RRCID ->	187431	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6194 - 8260
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #:		5	RRCID ->	187802	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6043 - 6173
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
02	464 N	232	-0-	-232	-0-	232	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON		WELL #:		1710	RRCID ->	187812	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6184 - 7980
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	362	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON		WELL #:		1712	RRCID ->	187903	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	6158 - 7945
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HELMBING "17"		WELL #:		5	RRCID ->	188609	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6270 - 6452
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-	
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	558	3	N	2	8	-0-	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	N	3	8	-0-	
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	3	N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6300 - 6418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-		-0-
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6258 - 6818	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3	N	-0-		-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	N	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
02	348 N	248	-0-	-100	-0-	248	3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6408 - 8888	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	N	4	4 8	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	N	4	4 8	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	N	6	6 8	-0-
02	696 N	463	-0-	-233	-0-	463	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 6258 - 6443	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6202 - 7975	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6178 - 7948	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6288 - 8376	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		57
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		57
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		57
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		57
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-		57
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		57

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922								
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	522 N	456	-0-	-66	-0-	456	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897								
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599								
09	1230 N	962	-0-	-268	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	749	-0-	-440	-0-	749	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELBBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	924	-0-	-161	-0-	924	3	N	-0-	-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	3	N	-0-	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	905	3	N	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624		
09	840 N	214	-0-	-626	-0-	214	3	N	-0-	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3	N	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-	-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	378	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELBBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610		
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	3	N	-0-	-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-
12	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	3	N	-0-	-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-	-0-
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	488	3	N	-0-	-0-

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-
10		930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3		N	-0-	-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-	-0-
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-
02		899 N	796	-0-	-103	-0-	796	3		N	-0-	-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339												
09		570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-	-0-
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-	-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-	-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000												
09		990 N	735	-0-	-255	-0-	718	3	17	9	Y	15
10		1023 N	733	-0-	-290	-0-	720	3	13	9	Y	12
11		750 N	716	-0-	-34	-0-	701	3	15	9	Y	14
12		775 N	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14
01		744 N	675	-0-	-69	-0-	654	3	21	9	Y	19
02		696 N	584	-0-	-112	-0-	566	3	18	9	Y	16

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978												
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	-0-
02		638 N	596	-0-	-42	-0-	596	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591												
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-
10		341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3		N	-0-	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371												
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910		
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1285	-0-	-305	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601		
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	303 3	N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-		14
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-		14
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790 2	Y	4		18
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	10 9		27
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752 2	Y	6 9		32
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	10 9		41

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3	N	-0-		-0-
12	465 N	271	-0-	-194	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926		
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	430 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474		
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6193 - 6482	
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
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864		PERF. 6390 - 6467	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6296 - 6446	
09	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1265	-0-	-127	-0-	1265	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 5966 - 7948	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11 9 Y	10	11 1	3
10	775 N	532	-0-	-243	-0-	522	3	10 9 Y	9	9 1	3
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11 9 Y	10	11 1	2
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	710	3	11 9 Y	10	9 1	3
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	735	3	14 9 Y	13	12 1	4
02	696 N	684	-0-	-12	-0-	672	3	12 9 Y	11	11 1	4

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6394 - 6461	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-		-0-
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6278 - 6453	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6206 - 6719	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7 9 N	6	5 1	7
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	392	3	6 9 N	5	6 1	6
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11 9 N	10	12 1	4
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	482	3	10 9 N	9	6 1	7
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	327	3	4 9 N	4	9 1	2
02	464 N	327	-0-	-137	-0-	324	3	3 9 N	3	3 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 #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 6318 - 8014				
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
09	780 N	703	-0-	-77	-0-	683	3	20	9	Y	18	18	1	6
10	806 N	603	-0-	-203	-0-	589	3	14	9	Y	13	15	1	4
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	741	3	20	9	Y	18	18	1	4
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17	16	1	5
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22	21	1	6
02	725 N	691	-0-	-34	-0-	670	3	21	9	Y	19	18	1	7

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 6492 - 6538				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4	4	8	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 6217 - 6804				
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	971	3	2	9	Y	2			3
10	1023 N	835	-0-	-188	-0-	833	3	2	9	Y	2	3	1	2
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	Y	2	3	1	1
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	Y	2			3
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	Y	2	3	1	2

HELBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3269 - 6465				
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	607	3	6	9	Y	5			10
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	520	3	7	9	Y	6	10	1	6
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	610	3	10	9	Y	9	10	1	5
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	Y	8	10	1	3
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	Y	8			11
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7	11	1	7

RUBY HELBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6235 - 6717				
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	1	1
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	N	1	1	1	1
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	1	1	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	N	2	1	1	1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-	1	1	-0-
02	232 N	159	-0-	-73	-0-	158	3	1	9	N	1	1	1	-0-

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6272 - 6699				
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-			1
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2			2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	2	1	1

HELBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6196 - 6705				
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1017	3	8	9	Y	7			14
10	1054 N	882	-0-	-172	-0-	872	3	10	9	Y	9	14	1	9
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	3	13	9	Y	12	14	1	7
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1030	3	14	9	Y	13	15	1	5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	956	3	12	9	Y	11			16
02	986 N	972	-0-	-14	-0-	962	3	10	9	Y	9	15	1	10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 3	2 9	N	2	2 1	2
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	157 3	2 9	N	2	2 1	2
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	N	2	3 1	1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9	N	4	2 1	3
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	N	2	4 1	1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	N	2	2 1	1

HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356			
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HELBBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576			
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1	1 1	1
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	235 3	1 9	N	1	1 1	1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	1 1	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	270 3	2 9	N	2	1 1	1
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-	1 1	-0-
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	225 3	1 9	N	1	1 1	-0-

CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712			
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		Y	-0-		1
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	254 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	298 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	Y	2		2
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	281 3	1 9	Y	1	2 1	1

HELBBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320			
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	37	-0-	-1017	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
02	1073 N	977	-0-	-96	-0-	977 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HELMBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 6124 - 8882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELMBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6250 - 6500					
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-				1
10	930 N	768	-0-	-162	-0-	767	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	Y	2				2
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	2	1		1

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6405 - 6912					
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-				-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-				-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-				-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
02	580 N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-				-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6353 - 6942					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELMBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 6174 - 8891					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELMBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 5712 - 6622					
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9	8	1		10
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	412	3	9	9	N	8	8	1		10
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13	17	1		6
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	403	3	18	9	N	16	9	1		13
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	342	3	11	9	N	10	18	1		5
02	493 N	348	-0-	-145	-0-	338	3	10	9	N	9	9	1		5

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068		PERF. 6047 - 6616					
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3	3	1		3
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	3	3	9	N	3	3	1		3
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5	6	1		2
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	272	3	6	9	N	5	3	1		4
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4	6	1		2
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	229	3	3	9	N	3	3	1		2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HELMBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	Y	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	582 3	Y	-0-	-0-

HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852	
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	321 3	1 9 Y	1	1
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	275 3	1 9 Y	1	1
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	325 3	1 9 Y	1	1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9 Y	1	1
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9 Y	1	1

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774	
09	570 N	7	-0-	-563	-0-	7 3	N	-0-	-0-
10	217 N	53	-0-	-164	-0-	53 3	N	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-	-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958	
09	780 N	338	-0-	-442	-0-	338 3	N	-0-	-0-
10	806 N	343	-0-	-463	-0-	343 3	N	-0-	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	779 3	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELMBING 3		WELL #: 4		RRCID -> 207139		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 3	10 9 N	9	8 1
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	667 3	9 9 N	8	8 1
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	782 3	14 9 N	13	17 1
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	708 3	18 9 N	16	9 1
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	586 3	11 9 N	10	18 1
02	783 N	590	-0-	-193	-0-	580 3	10 9 N	9	9 1

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110	
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	946 3	24 9 Y	22	23 1
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	863 3	20 9 Y	18	19 1
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1122 3	24 9 Y	22	23 1
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1137 3	23 9 Y	21	20 1
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1100 3	31 9 Y	28	26 1
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	1022 3	25 9 Y	23	23 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426											
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	374 3	7 9	N	6	5 1	7
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	314 3	6 9	N	5	6 1	6
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	368 3	11 9	N	10	12 1	4
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	406 3	12 9	N	11	6 1	9
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	350 3	7 9	N	6	12 1	3
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	346 3	7 9	N	6	6 1	3

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870											
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
10	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
02	1566 N	1487	-0-	-79	-0-	1487 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443											
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
02	493 N	402	-0-	-91	-0-	402 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932											
09	750 N	638	-0-	-112	-0-	638 3		N	-0-		-0-
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 3		N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	677 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		-0-
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		N	-0-		-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	165 3	10 9	Y	9		24
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2		26
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179 3	4 9	Y	4		30
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	167 3	4 9	Y	4		34
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	148 3	6 9	Y	5		39
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	171 3	12 9	Y	11		50

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	240 3	10 9	Y	9		24
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 3	2 9	Y	2		26
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 3	4 9	Y	4		30
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	243 3	4 9	Y	4		34
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216 3	6 9	Y	5		39
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	249 3	12 9	Y	11		50

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3		Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832			
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	916 3	2 9	Y	2		3
10	961 N	788	-0-	-173	-0-	786 3	2 9	Y	2	3 1	2
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	928 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 3	2 9	Y	2		3
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	866 3	2 9	Y	2	3 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

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

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	5	1			7
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	275	3	6	9	N	5	6	1			6
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10	12	1			4
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11	6	1			9
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	247	3	7	9	N	6	12	1			3
02	319 N	252	-0-	-67	-0-	245	3	7	9	N	6	6	1			3

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3			N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

09	360 N	347	-0-	-13	-0-	336	3	11	9	N	10	11	1			3
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	N	9	9	1			3
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	N	10	11	1			2
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	556	3	11	9	N	10	9	1			3
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	451	3	14	9	N	13	12	1			4
02	464 N	396	-0-	-68	-0-	384	3	12	9	N	11	11	1			4

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	N	6	6	1			8
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	373	3	8	9	N	7	7	1			8
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	437	3	12	9	N	11	14	1			5
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	377	3	13	9	N	12	7	1			10
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	274	3	9	9	N	8	14	1			4
02	406 N	279	-0-	-127	-0-	271	3	8	9	N	7	7	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	1	-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4	1	3
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	7	9	N	6	6	3
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	-0-	122	3	7	9	N	6	6	3

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412															
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	-0-	429	3			N	-0-		-0-
10		434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		-0-
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672															
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5	4	6
10		682 N	591	-0-	-91	-0-	-0-	588	3	3	9	N	3	4	5
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	N	7	9	3
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	721	3	10	9	N	9	5	7
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5	9	3
02		667 N	525	-0-	-142	-0-	-0-	519	3	6	9	N	5	5	3

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372															
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	5	7
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	-0-	255	3	6	9	N	5	6	6
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	15	9	N	14	12	4
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	N	11	6	9
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	12	3
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	N	6	6	3

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604															
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6	5	7
10		465 N	398	-0-	-67	-0-	-0-	392	3	6	9	N	5	6	6
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	12	4
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3	12	9	N	11	6	9
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	391	3	7	9	N	6	12	3
02		464 N	394	-0-	-70	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6	6	3

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392								
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	285	3	8	9	Y	7	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386								
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	98	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								
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			1
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	80	3	2	9	N	2	1	1			1
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-	1	1			-0-
02	145 N	61	-0-	-84	-0-	60	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CAL-MON		WELL #: B 6 U		RRCID -> 232760		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720								
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					1
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					2
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	430	3	1	9	Y	1	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	6 1	2
10	651 N	498	-0-	-153	-0-	492	3	6	9	Y	5	5 1	2
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	670	3	6	9	Y	5	6 1	1
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	678	3	7	9	Y	6	5 1	2
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7	7 1	2
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	627	3	7	9	Y	6	6 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084													
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	927	3	8	9	Y	7	7 1	3
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6	5 1	4
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	Y	8	7 1	5
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	Y	8	10 1	3
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	Y	9	7 1	5
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7	9 1	3

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974													
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	626	3	13	9	N	12	12 1	4
10	651 N	461	-0-	-190	-0-	451	3	10	9	N	9	10 1	3
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	N	11	12 1	2
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	N	11	10 1	3
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	348	3	15	9	N	14	13 1	4
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	3	13	9	N	12	12 1	4

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577													
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5	78 1	25
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	Y	4		29
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7		36
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	Y	13		49
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86	2	14	9	Y	13		62
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	84	2	45	9	Y	41		103

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046													
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	3	28	9	Y	25	25 1	8
10	1147 N	916	-0-	-231	-0-	894	3	22	9	Y	20	22 1	6
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	3	28	9	Y	25	26 1	5
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	3	26	9	Y	24	22 1	7
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1224	3	34	9	Y	31	29 1	9
02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	1094	3	28	9	Y	25	25 1	9

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497													
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		-0-
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-		-0-
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	434	3			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
GRIMMER, NAN D.		WELL #:		2 C	RRCID -> 034941	COMPL. DATE 12/04/1964	TOTAL DEPTH 8560	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	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCDONALD A		WELL #:		1 C	RRCID -> 036072	COMPL. DATE 10/30/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		Y	-0-	-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-	-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-	-0-	

MCDONALD A		WELL #:		2	RRCID -> 041174	COMPL. DATE 02/13/1967	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A			
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		Y	-0-	-0-	
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		Y	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	-0-	
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-	-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-	-0-	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-	-0-	

HELBING		WELL #:		1	RRCID -> 041177	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 6439	PERF. N/A			
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		Y	-0-	72	
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 3		Y	-0-	72	
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3		Y	-0-	72	
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		Y	-0-	72	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	72	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	72	

HELBING		WELL #:		2	RRCID -> 042290	COMPL. DATE 08/04/1967	TOTAL DEPTH 6346	PERF. N/A			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #:		3	RRCID -> 043763	COMPL. DATE 12/28/1967	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252 3		N	-0-	-0-	

WALLEN-MILLER		WELL #:		3 U	RRCID -> 044546	COMPL. DATE 07/18/1968	TOTAL DEPTH 8877	PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELMBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-		19
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-		19
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-		19
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-		19
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	Y	-0-		19
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	Y	-0-		19

HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A			
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-		5
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		5
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		5
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	-0-		5
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		5
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-		5

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

HELMBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		35
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		35
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		35
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		35
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		35
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		35

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELMBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
02	783 N	453	-0-	-330	-0-	453	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6031 - 6151	
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
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	232 N	118	-0-	-114	-0-	118	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5989 - 6008	
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 5970 - 5998	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5954 - 6236	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6000 - 6144	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6062 - 6096	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		63
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	3	N	-0-		63
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		63
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-		63
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		63
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	459	3	N	-0-		63

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5960 - 5990	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6408 - 6585	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222 3	N	-0-		251
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	224 3	1 9	N	1	252
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	293 3	4 9	N	4	256
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	308 3	13 9	N	12	217
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	217
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	217

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6348 - 6501	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-		-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 6353 - 6474	
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5975 - 6087	
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-		-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554 3	Y	-0-		-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658 3	Y	-0-		-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	Y	-0-		-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-		-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6062 - 6188	
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 3	Y	-0-		-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-		-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-		-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6360 - 6497	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		343 N	343	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		52
10		558 N	334	-0-	-224	334 3		Y	-0-		52
11		540 N	343	-0-	-197	343 3		Y	-0-		52
12		355 N	355	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		52
01		181 N	181	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		52
02		129 N	129	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
09		230 N	230	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	97	-0-	-120	97 3		Y	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
12		248 N	220	-0-	-28	220 3		Y	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
09		211 N	211	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10		217 N	202	-0-	-15	202 3		N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	207 3		N	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	211 3		N	-0-		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	212 3		N	-0-		-0-
02		203 N	196	-0-	-7	196 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046			
09		240 N	227	-0-	-13	227 3		N	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
02		290 N	263	-0-	-27	263 3		N	-0-		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
09		240 N	210	-0-	-30	210 3		N	-0-		-0-
10		186 N	156	-0-	-30	156 3		N	-0-		-0-
11		240 N	187	-0-	-53	187 3		N	-0-		-0-
12		217 N	173	-0-	-44	173 3		N	-0-		-0-
01		155 N	70	-0-	-85	70 3		N	-0-		-0-
02		174 N	8	-0-	-166	8 3		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
09		141 N	141	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
10		124 N	59	-0-	-65	59 3		Y	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	135 3		Y	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
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	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	Y	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100	
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-		68
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-		68
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		68
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		68
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		68
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	551	3	N	-0-		68

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024	
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-		-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		26
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-		26
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		26
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		26
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		26
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		26

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		28
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		28
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		28
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		28
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		28
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		28

HELBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6260 - 6440	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		1
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		1
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-		1
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-		1

HELBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-		4
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-		4
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-		4
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		4
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		4
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		8
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-		8
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	Y	-0-		8
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		8
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		8
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		8

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189			
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-		27
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		27
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		27
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		27
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		27
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		27

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	Y	-0-		39
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-		39
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	Y	-0-		39
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	Y	-0-		39
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		39
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		39

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-		37
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-		37
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-		37
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		37
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		37
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		37

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		37
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-		37
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		37
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		37
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		37
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		37

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		23
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-		23
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		23
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		23
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		23
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		23

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 6690 - 6702	
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-	-0-	42
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	3	N	-0-	-0-	42
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3	N	-0-	-0-	42
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-	-0-	42
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	42
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	42

HELBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6094 - 6501	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	Y	-0-	-0-	7
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	Y	-0-	-0-	7
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	7
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	Y	-0-	-0-	7
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	7
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	7

HELBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6061 - 6181	
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	Y	-0-	-0-	29
10	651 N	330	-0-	-321	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	29
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3	Y	-0-	-0-	29
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	Y	-0-	-0-	29
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-	-0-	29
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-	-0-	29

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6035 - 6165	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 5952 - 6058	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5943 - 6198	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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 #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5934 - 6066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		26
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		26
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-		26
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		26
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		26
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		26

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 5969 - 7716	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		112
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3	N	-0-		112
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		112
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		112
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		112
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		112

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5955 - 6054	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6102 - 7847	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		112
10	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3	N	-0-		112
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		112
12	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3	N	-0-		112
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		112
02	1363 N	1273	-0-	-90	-0-	1273	3	N	-0-		112

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6096 - 8488	
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	N	-0-		85
10	651 N	330	-0-	-321	-0-	330	3	N	-0-		85
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3	N	-0-		85
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-		85
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		85
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		85

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 5966 - 7666	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		37
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		37
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		37
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		37
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		37
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		37

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5953 - 8234	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5978 - 8295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			60
10	868 N	671	-0-	-197	-0-	671 3		N	-0-			60
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		N	-0-			60
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			60
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			60
02	754 N	701	-0-	-53	-0-	701 3		N	-0-			60

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5980 - 8564		
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	767 3		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801 3		N	-0-			-0-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 6061 - 8399		
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800 3		N	-0-			123
10	868 N	446	-0-	-422	-0-	446 3		N	-0-			123
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	655 3		N	-0-			123
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3		N	-0-			123
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			123
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			123

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368		
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6336 - 6462		
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-			26
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 3		N	-0-			26
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 3	1 9	N	1			27
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	5 1		22
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			22
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			22

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6358 - 6464		
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		N	-0-			295
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	373 3	1 9	N	1			296
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	N	4			300
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	N	1	51 1		250
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			250
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			250

HELBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6204 - 8550		
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978 3		N	-0-			173
10	1054 N	545	-0-	-509	-0-	545 3		N	-0-			173
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	801 3		N	-0-			173
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 3		N	-0-			173
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			173
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			173

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6019 - 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	EOM BALANCE
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-			-0-
10	899 N	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-			-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6038 - 8311				
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-			85
10	713 N	363	-0-	-350	-0-	363	3			N	-0-			85
11	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-			85
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-			85
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			85
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			85

HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 6037 - 8319				
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-			64
10	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-			64
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-			64
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-			64
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			64
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5957 - 6083				
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			113
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			113
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-			113
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			113
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			113
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3			N	-0-			113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619		PERF. 5945 - 5975				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 6029 - 8177				
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-			17
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-			17
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-			17
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-			17
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			17
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3			N	-0-			17

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6338 - 6483				
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-	183
10	1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406 3		N	-0-	183
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-	183
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-	183
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-	183
02	1711 N	1617	-0-	-94	-0-	1617 3		N	-0-	183

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450		
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	793	-0-	-726	-0-	793 3		N	-0-	-0-
11	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	1165 3		N	-0-	-0-
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3		N	-0-	-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-	160
10	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574 3		N	-0-	160
11	1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1867 3		N	-0-	160
12	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907 3		N	-0-	160
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1817 3	44 9	N	40	200
02	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 3		N	-0-	20

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781		
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-	112
10	2480 N	2218	-0-	-262	-0-	2218 3		N	-0-	112
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-	112
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-	112
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-	112
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-	112

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 3		N	-0-	103
10	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060 3		N	-0-	103
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	103
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-	103
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-	103
02	1247 N	1119	-0-	-128	-0-	1119 3		N	-0-	103

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	45
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3		N	-0-	45
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	45
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-	45
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	45
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	275 3		N	-0-	45

HELBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179		
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-	47
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 3		N	-0-	47
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-	47
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	47
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	47
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	47

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1					-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 1					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 1					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 1					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1					-0-

COX D		WELL #:		2	RRCID ->	034900	COMPL. DATE	12/29/1964	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	416 1					-0-
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	225 1					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 1					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1					-0-

COX D		WELL #:		3	RRCID ->	035347	COMPL. DATE	02/13/1965	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 1					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 1					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 1					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 1					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 1					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	037382	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	6390	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COX D		WELL #:		5	RRCID ->	134430	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6293 - 6719
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 1					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 1					-0-

COX D		WELL #:		6	RRCID ->	137098	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 6327 - 6412
09	540 N	190	-0-	-350	-0-	190 1					-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 1					-0-
11	540 N	95	-0-	-445	-0-	95 1					-0-
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 1					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 1					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 1					-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	139227	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6233 - 6345
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 1					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 1					-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 1					-0-
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	60 1					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 1					-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	107	-0-	107	33767	107 1	Y	-0-	16
10	DLQ G-10	173	-0-	173	33940	173 1	Y	-0-	16
11	DLQ G-10	139	-0-	139	34079	139 1	Y	-0-	16
12	DLQ G-10	157	-0-	157	34236	157 1	Y	-0-	16
01	DLQ G-10	167	-0-	167	34403	167 1	Y	-0-	16
02	2800 N	140	-0-	-2660	31743	140 1	Y	-0-	16

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6312	- 6381	
09	DLQ G-10	91	-0-	91	10516	91 1	Y	-0-	17
10	DLQ G-10	15	-0-	15	10531	15 1	Y	-0-	17
11	DLQ G-10	87	-0-	87	10618	87 1	Y	-0-	17
12	DLQ G-10	92	-0-	92	10710	92 1	Y	-0-	17
01	DLQ G-10	87	-0-	87	10797	87 1	Y	-0-	17
02	2800 N	76	-0-	-2724	8073	76 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		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3	Y	-0-	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527	COMPL. DATE 08/20/1963	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6558	- 6617	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-	-0-
11	570 N	437	-0-	-133	-0-	437 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	Y	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501	COMPL. DATE 03/06/1964	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6409	- 6458	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	Y	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	Y	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-	-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6436	- 6473	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 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
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	5		2
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	5	3 1	4

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	Y	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	Y	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	Y	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	Y	-0-		-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	211	3	Y	14	15 1	31
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	342	3	Y	14	9 1	36
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	312	3	Y	15	15 1	36
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	177	3	Y	15	18 1	33
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	130	3	Y	8	7 1	34
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	101	3	Y	7	7 1	34

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	110	118 1	15
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	111	71 1	55
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	122	120 1	57
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	117	143 1	31
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	83	68 1	46
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	73	68 1	51

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	Y	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-		-0-
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	659	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50 9 Y	45	49 1	27
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	418	3	51 9 Y	46	29 1	44
11	480 N	172	-0-	-308	-0-	117	3	55 9 Y	50	49 1	45
12	713 N	333	-0-	-380	-0-	280	3	53 9 Y	48	59 1	34
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	88	3	50 9 Y	45	37 1	42
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	53	3	44 9 Y	40	37 1	45

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	108	3	21 9 Y	19	20 1	23
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21 9 Y	19	12 1	30
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	181	3	23 9 Y	21	20 1	31
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22 9 Y	20	24 1	27
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		27
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		27

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	3	11 9 Y	10	11 1	34
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	369	3	11 9 Y	10	6 1	38
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	213	3	12 9 Y	11	11 1	38
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	372	3	11 9 Y	10	13 1	35
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	391	3	28 9 Y	25	20 1	40
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	382	3	24 9 Y	22	20 1	42

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128 3	Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-			-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170 3	Y	-0-			-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6583 - 6702		
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	275 3	28 9	Y	25		51
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241 3		Y	-0-		51
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261 3		Y	-0-		51
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	254 3	11 9	Y	10		61
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	234 3	44 9	Y	40		101
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	194 3	22 9	Y	20		121

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 6844 - 6879		
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	18 3	9 9	Y	8		70
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59 3	9 9	Y	8		78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		78
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	19 3	3 9	Y	3		81
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		81
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		81

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6448 - 6498		
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1780 3	62 9	Y	56	60 1	8
10	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1842 3	63 9	Y	57	36 1	29
11	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	1658 3	68 9	Y	62	61 1	30
12	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1317 3	66 9	Y	60	73 1	17
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3		Y	-0-		17
02	1537	N	1360	-0-	-177	-0-	1360 3		Y	-0-		17

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6461 - 6496		
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 3	15 9	Y	14	15 1	7
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724 3	15 9	Y	14	9 1	12
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	834 3	17 9	Y	15	15 1	12
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874 3	17 9	Y	15	18 1	9
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	853 3	78 9	Y	71	70 1	10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	789 3	69 9	Y	63	70 1	3

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6541 - 6583		
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-		-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-		-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		Y	-0-		-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6562 - 6602		
09	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	1601 3		Y	-0-		5
10	1736	X	1231	-0-	-505	-0-	1231 3		Y	-0-		5
11	1620	X	1084	-0-	-536	-0-	1084 3		Y	-0-		5
12	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		Y	-0-		5
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-		5
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	1000 3		Y	-0-		5

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	3	15	9	Y	14	15	1	18
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	3	15	9	Y	14	9	1	23
11	1050 N	899	-0-	-151	-0-	882	3	17	9	Y	15	15	1	23
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	18	1	20
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1011	3	34	9	Y	31	25	1	26
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	859	3	30	9	Y	27	25	1	28

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468														
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	705	3	21	9	Y	19	20	1	4
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	619	3	21	9	Y	19	12	1	11
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	626	3	23	9	Y	21	20	1	12
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	Y	20	24	1	8
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	3	20	9	Y	18	14	1	12
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	Y	15	14	1	13

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908														
09	1890 X	1433	-0-	-457	-0-	1433	3			Y	-0-			-0-
10	1953 X	1377	-0-	-576	-0-	1377	3			Y	-0-			-0-
11	1890 X	1370	-0-	-520	-0-	1370	3			Y	-0-			-0-
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667														
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	345	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915														
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			165
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			165
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			165
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-			165
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			165
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701														
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			103
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			103
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			103
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			103
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			103
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26	3			Y	-0-			103

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882														
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-			4
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			4
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-			4
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			4
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			4
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			4

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567				
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3		N	-0-				9
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				9
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				9
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-				9
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-				9
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-				9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 6232 - 6329				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	153	3	20	9	Y	18			47
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	137	3	18	9	Y	16			63
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	129	3	18	9	Y	16			79
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	148	3	19	9	Y	17			96
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	153	3	13	9	Y	12			108
*02	145 N	135	-0-	-10	-0-	111	3	24	9	Y	22			130

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2												
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4			63
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6			69
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11			80
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			80
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			15
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			15
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			15
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			15
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642									
DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7 9	Y	6	50
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11 9	Y	10	60
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2 9	Y	2	62
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	369	2	3 9	Y	3	65
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-	65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	65

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1	46
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4 9	Y	4	50
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11 9	Y	10	60
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2 9	Y	2	62
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1 9	Y	1	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	63

THP OPERATING LLC		857147		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965		TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A			
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-	9
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	9
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	9
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	9
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	9
02	464 N	356	-0-	-108	-0-	356	3		N	-0-	9

HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENNDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		14
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		14
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		14
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		14
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43	3	N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		14
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		14
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		14
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		14
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		14
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		19
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		19
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	3	N	-0-		19
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		19
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		19
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		19

HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592			
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		20
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		20
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		20
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		20

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972			
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		28
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		28
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-		28
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		28
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		28
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		28

HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			57
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			57
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			57
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			57
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			57
02	435 N	95	-0-	-340	-0-	95	3	N	-0-			57

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040				
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A				
HELBBING		WELL #: 1										
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

HELBBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	551 N	523	-0-	-28	-0-	523	2	N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856				
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
02	725 N	716	-0-	-9	-0-	716	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HELMBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	

HELMBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785				
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	92	-0-	92	92	10	1	82	2	Y	-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				
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545										
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174										
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7 1	100 3	N	-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 3	N	-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7 1	102 3	N	-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	6 1	87 3	N	-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376										
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	N	-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	N	-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	N	-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	N	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	N	-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	17 1	247 3	N	-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480										
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A										
09	3000	N	1929	-0-	-1071	4133	1929 2		N	-0-
10	3100	N	2187	-0-	-913	3220	2187 2		N	-0-
11	3000	N	2105	-0-	-895	2325	2105 2		N	-0-
12	3100	N	2028	-0-	-1072	1253	2028 2		N	-0-
01	3100	N	1925	-0-	-1175	78	1925 2		N	-0-
02	1976	N	1898	-0-	-78	-0-	1898 2		N	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685										
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205										
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102										
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120 3	3 9	N	71
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87 3	4 9	N	75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58 3	6 9	N	80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	91

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685								
UNIVERSITY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 151856		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 3	4 9	N	4	72
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	763 3	6 9	N	5	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	84
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	N	5	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 279718		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188		
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 279722		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846		
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 279723		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3		N	-0-	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 279724		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-	-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		N	-0-	-0-
02	493 N	182	-0-	-311	-0-	182 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 3		N	-0-	-0-
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-	-0-
02	841 N	124	-0-	-717	-0-	124 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3	N	-0-		-0-
02	377 N	79	-0-	-298	-0-	79	3	N	-0-		-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		UNIVERSITY "14"		WELL #: 1		RRCID -> 090307		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430	
09	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 1		RRCID -> 090308		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407				
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1 9 Y	1			16
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2 9 Y	2			18
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2 9 Y	2			20
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3 9 Y	3			23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2 9 Y	2			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 095348		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119				
09	360 N	189	-0-	-171	-0-	189	2	N	-0-			74
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-			74
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2	N	-0-			74
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			74
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059				
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	669	2	6 9 N	5			84
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	633	2	7 9 N	6			90
11	750 N	631	-0-	-119	-0-	625	2	6 9 N	5			95
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8 9 N	7			102
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	479	2	6 9 N	5			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757										
UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	753 2	4 9	N	4			152
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9	N	1			153
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 2	2 9	N	2			155
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	764 2	3 9	N	3			158
01	837 N	603	-0-	-234	-0-	601 2	2 9	N	2			160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472				
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967 2	3 9	Y	3			50
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035 2	3 9	Y	3			53
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	970 2	4 9	Y	4			57
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977 2	4 9	Y	4			61
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936 2	3 9	Y	3			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

MAYJAC I, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 097073		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106				
MEADOWS, C. W. JR.		536431										
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 1		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 1		N	-0-			-0-
11	300 N	48	-0-	-252	-0-	48 1		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 1		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 104551		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688				
BAILEY "21"		701606										
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 060242		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
CLAYTON, JOE		859824										
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC JEFFERS "18"		//CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1	RRCID ->	070478	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	37	1	336	3	Y	4	6	1	12	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4	9	345	3	Y	9	6	1	15	
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	36	1	231	3	Y	6	9	1	12	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	9	302	3	Y	5	6	1	11	
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	26	1	311	3	Y	7	8	1	10	
02	DLQ G-10	413	-0-	413	768	7	9	363	3	Y	10	8	1	12	
						35	1								
						6	9								
						36	1								
						8	9								
						39	1								
						11	9								

POWELL 8						WELL #:	1	RRCID ->	072038	COMPL. DATE	06/26/1977	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7428 - 7453
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	59	-0-	59	91	6	1	53	3	Y	-0-			-0-	

POWELL 7						WELL #:	1	RRCID ->	073718	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RYAN 19						WELL #:	1	RRCID ->	073719	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1	3	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	9	58	3	Y	1	1	1	3	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	8	3	1	8	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	Y	4	4	1	8	
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	9	9	152	3	Y	4	5	1	7	
02	DLQ G-10	149	-0-	149	322	20	1	132	3	Y	3	4	1	6	
						4	9								
						17	1								
						4	9								
						14	1								
						3	9								

PARMER 30						WELL #:	1	RRCID ->	076162	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	N/A
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	5	6	1	13	
10	403 N	214	-0-	-189	-0-	6	9	188	3	Y	5	7	1	11	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	6	1	6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4	
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-	2	1	2	
02	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-	1	1	1	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698								
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	50	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 T		RRCID -> 095545		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490								
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	159	7	1	63	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-21		WELL #: _____		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254								
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
02	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								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	33	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	709	38	1	352	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 30		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	53	1	486	3	Y	6	11 1	20
						7	9						
10	713 N	614	-0-	-99	-0-	57	1	540	3	Y	15	10 1	25
						17	9						
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	16	17 1	24
						18	9						
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	670	3	Y	13	12 1	25
						14	9						
01	DLQ G-10	742	-0-	742	742	74	1	646	3	Y	20	19 1	26
						22	9						
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1412	64	1	594	3	Y	11	15 1	22
						12	9						

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539				
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1 1	-0-
						4	1	71	3	Y	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1		1
						1	9						
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	4	1	70	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	75	-0-	75	152	4	1	70	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604				
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	1	2 1	7
						1	9						
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	171	3	Y	2		9
						2	9						
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	3	Y	-0-		9
						10	1	157	3	Y	1	2 1	8
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	1	2 1	8
						1	9						
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	8	1	165	3	Y	5	3 1	10
						6	9						
02	DLQ G-10	153	-0-	153	332	9	1	143	3	Y	1	3 1	8
						1	9						

PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576				
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	Y	-0-	1 1	-0-
						18	1	173	3	Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-		-0-
						18	1	151	3	Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-		-0-
						18	1	151	3	Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-		-0-
						19	1	163	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	19	1	163	3	Y	-0-		-0-
						16	1	144	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	342	16	1	144	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 219873	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 7486 - 7550								
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	29 1	263 3	Y	4	5 1	10				
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	28 1	267 3	Y	6	5 1	11				
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	23 1	207 3	Y	6	7 1	10				
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1	266 3	Y	2	4 1	8				
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	26 1	228 3	Y	17	6 1	19				
02	DLQ G-10	290	-0-	290	563	28 1	260 3	Y	2	7 1	14				
UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7326 - 8008								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19 1	78 3	Y	-0-		-0-				
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22 1	92 3	Y	-0-		-0-				
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	52	-0-	52	60	7 1	45 3	Y	-0-		-0-				
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 7364 - 8164								
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-		4				
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31 1	117 3	Y	22		26				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 1	60 3	Y	-0-	21 1	5				
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28 1	120 3	Y	2		7				
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	21 1	126 3	Y	2	6 1	3				
02	DLQ G-10	79	-0-	79	228	11 1	68 3	Y	-0-		3				
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 7594 - 8502								
09	240 N	9	-0-	-231	-0-	9 3		Y	-0-	7 1	9				
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	7 1	128 3	Y	3		12				
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	4 1	68 3	Y	-0-	9 1	3				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	2 1	1				
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	4 1	79 3	Y	4	2 1	3				
02	DLQ G-10	301	-0-	301	388	17 1	281 3	Y	3	2 1	4				
PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7548 - 7596								
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 3	Y	-0-	1 1	1				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	2	1 1	2				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	1	1 1	2				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	1	1 1	2				
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4 1	34 3	Y	-0-	1 1	1				
02	DLQ G-10	36	-0-	36	74	3 1	32 3	Y	1	1 1	1				

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	102	1	925	3	Y	11	17	1	32
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	12	9	656	3	Y	15	16	1	31
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	69	1	1035	3	Y	29	23	1	2 8 35
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	17	9	969	3	Y	18	20	1	33
01	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	114	1	904	3	Y	45	32	1	46
02	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2064	32	9	891	3	Y	17	25	1	38
						113	1							
						20	9							
						104	1							
						50	9							
						96	1							
						19	9							

PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186					
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	7	1	66	3	Y	1	3	1	4
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	1	9	53	3	Y	2	2	1	4
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	4	3	1	5
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-	2	1	3
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	4	9	83	3	Y	2	2	1	3
02	DLQ G-10	219	-0-	219	314	9	1	192	3	Y	5	3	1	5
						2	9							
						21	1							
						6	9							

PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196					
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	8	1	75	3	Y	1	2	1	4
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	9	226	3	Y	6	2	1	8
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	24	1	61	3	Y	3	5	1	6
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	9	78	3	Y	1	3	1	4
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	3	9	118	3	Y	3	3	1	4
02	DLQ G-10	207	-0-	207	342	9	1	181	3	Y	6	3	1	7
						14	1							
						3	9							
						19	1							
						7	9							

PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176					
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	Y	4	6	1	11
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	9	341	3	Y	7	6	1	12
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	Y	21	12	1	21
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	8	9	576	3	Y	8	10	1	19
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	62	1	273	3	Y	12	12	1	19
02	DLQ G-10	305	-0-	305	622	23	9	273	3	Y	3	9	1	13
						67	1							
						9	9							
						31	1							
						13	9							
						29	1							
						3	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-		93 1	572 3	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-		115 1	598 3	N	-0-		-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-		91 1	521 3	N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		65 1	355 3	N	-0-		-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		91 1	539 3	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-		86 1	503 3	N	-0-		-0-

PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222			
09	480 N	431	-0-	-49	-0-		42 1	382 3	Y	6	8 1	15
							7 9					
10	465 N	430	-0-	-35	-0-		40 1	378 3	Y	11	8 1	18
							12 9					
11	450 N	269	-0-	-181	-0-		26 1	237 3	Y	5	10 1	13
							6 9					
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-		53 1	459 3	Y	7	6 1	14
							8 9					
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502		50 1	437 3	Y	14	11 1	1 8
							15 9					
02	DLQ G-10	492	-0-	492	994		47 1	434 3	Y	10	10 1	16
							11 9					

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-		18 1	331 3	Y	4	6 1	5
							4 9					
10	372 N	356	-0-	-16	-0-		19 1	335 3	Y	2		7
							2 9					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-		19 1	311 3	Y	1		8
							1 9					
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-		18 1	300 3	Y	6	3 1	11
							7 9					
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164		8 1	155 3	Y	1	2 1	10
							1 9					
02	DLQ G-10	94	-0-	94	258		5 1	88 3	Y	1	1 1	10
							1 9					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
11	10 X	9	-0-	-1	-0-		1 1	8 3	Y	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507			
09	810 N	682	-0-	-128	-0-		34 1	631 3	Y	15	16 1	25
							17 9					
10	682 N	517	-0-	-165	-0-		27 1	473 3	Y	15		40
							17 9					
11	720 N	163	-0-	-557	-0-		10 1	152 3	Y	1	31 1	10
							1 9					
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		20 1	332 3	Y	4	9 1	5
							4 9					
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615		27 1	559 3	Y	26	13 1	18
							29 9					
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1158		31 1	508 3	Y	4	13 1	9
							4 9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	3	N	-0-	13				
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	N	-0-	13				
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	3	N	-0-	13				
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	N	-0-	13				
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	439	3	N	-0-	13				
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	N	-0-	13				

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155							
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-	-0-				
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-	-0-	-0-				
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-	-0-	-0-				
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3		Y	-0-	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	162	-0-	162	341	162	3		Y	-0-	-0-	-0-				

CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482							
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	9	17	1	43		
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	10	9	39	1	694	3	Y	4	47		
11	750 N	687	-0-	-63	-0-	4	9	40	1	644	3	Y	3	50		
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3	9	38	1	626	3	Y	20	8	1	62
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	27	1	547	3	Y	2	5	1	59		
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1021	2	9	26	1	413	3	Y	5	3	1	61
						6	9									

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420							
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	2	2	1	1		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	167	3	Y	-0-	1		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	10	1	162	3	Y	-0-	1		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	10	1	162	3	Y	4	2	1	3
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	4	9	7	1	151	3	Y	1	1	1	3
02	DLQ G-10	173	-0-	173	332	1	9	10	1	161	3	Y	2	3	1	2
						2	9									

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218							
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	77	1	696	3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	87	1	830	3	Y	-0-	-0-				
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	96	1	870	3	Y	-0-	-0-				
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	101	1	873	3	Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	983	-0-	983	983	101	1	882	3	Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1797	79	1	735	3	Y	-0-	-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	52	1	476	3	Y	7	11	1	20
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	Y	19	10	1	29
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	Y	26	22	1	33
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	84	1	724	3	Y	11	16	1	28
01	DLQ G-10	889	-0-	889	889	88	1	768	3	Y	30	24	1	34
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1672	75	1	693	3	Y	14	19	1	29

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156					
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	342	167	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	Y	-0-			-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	69	1	1418	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1307	-0-	1307	2794	76	1	1231	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402					
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	326	9	1	151	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486					
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	854	3	Y	11	24	1	73
10	992 N	921	-0-	-71	-0-	49	1	865	3	Y	6			79
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	52	1	827	3	Y	5			84
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	27	11	1	100
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	41	1	838	3	Y	3	8	1	95
02	DLQ G-10	895	-0-	895	1777	51	1	822	3	Y	20	6	1	109

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	43	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	90	3	1	42	3	Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504		
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	16	1	288	3	Y	-0-
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	19	1	342	3	Y	92
						1	9				92
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	21
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	6
01	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	48	1	993	3	Y	6
02	DLQ G-10	997	-0-	997	2038	58	1	939	3	Y	6

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	3	Y	91
						118	9				
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	3	Y	220
						142	9				
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	3	Y	243
						199	9				
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	81
						13	9				
01	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	47	1	979	3	Y	92
						19	9				
02	DLQ G-10	764	-0-	764	1809	44	1	711	3	Y	92
						9	9				

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376		
09	5	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	3
						3	9				
10	434 N	164	-0-	-270	-0-	9	1	154	3	Y	4
						1	9				
11	420 N	146	-0-	-274	-0-	9	1	137	3	Y	4
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	4
						2	9				
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	29	1	589	3	Y	5
						3	9				
02	DLQ G-10	502	-0-	502	1123	29	1	466	3	Y	6
						7	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	5	1	88	3	Y	1	2	1			1
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					2
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	9	84	3	Y	1	1	1			2
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	4	1	86	3	Y	2	1	1			3
02	DLQ G-10	97	-0-	97	189	2	9	90	3	Y	1	1	1			3
						1	9									

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	229	12	1	107	3	Y	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

09	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	165	8	1	73	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					12
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					12
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					12
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	44	-0-	44	82	44	3			Y	-0-					12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

09	540 N	216	-0-	-324	-0-	11	1	204	3	Y	1	4	1			3
10	589 N	257	-0-	-332	-0-	13	1	235	3	Y	8					11
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	14	1	225	3	Y	1	8	1			4
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-	3	1			1
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1302	57	1	926	3	Y	266	146	1			121
						293	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9	9				Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7558 - 7604	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	28	14 9	516 3	Y 13	10 1	16
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	18 9	515 3	Y 16		32
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	28	11 9	451 3	Y 10	24 1	18
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	19 9	531 3	Y 17	21 1	14
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	24	9 9	505 3	Y 8	3 1	19
02	DLQ G-10	474	-0-	474	1012	27	7 9	440 3	Y 6	4 1	21

PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7476 - 7518	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7598 - 8514	
09	1260 X	71	-0-	-1189	-0-	4	8 9	67 3	Y -0-	2 1	-0-
10	992 X	937	-0-	-55	-0-	50	1 9	879 3	Y 7		7
11	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	100	21 9	1605 3	Y 19	2 1	25
12	248 X	175	-0-	-73	-0-	10	1 9	164 3	Y 1	20 1	6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	1 1	5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		5

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7610 - 8494	
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	2 9	250 3	Y 2	4 1	1
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1 9	246 3	Y 1		2
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	12	1 9	187 3	Y 1	1 1	2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	3 9	269 3	Y 3	3 1	2
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	11	3 9	236 3	Y 3	3 1	2
02	DLQ G-10	52	-0-	52	302	3	3 1	49 3	Y -0-	1 1	1

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7610 - 8530	
09	420 N	202	-0-	-218	-0-	10	1 9	191 3	Y 1	3 1	1
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	15	1 9	267 3	Y 1		2
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	2 9	426 3	Y 2	2 1	2
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	100	31 9	1648 3	Y 28	9 1	21
01	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	73	77 9	1506 3	Y 70	12 1	79
02	DLQ G-10	222	-0-	222	1878	12	8 9	202 3	Y 7	12 1	74

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	* CAPACITY M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			2
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	11	3	Y	1	2	1	1
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	9	13	3	Y	1			2
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	101	12	1	74	3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7592 - 7656				
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	13	9	1	11
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	9	331	3	Y	2			13
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	9	859	3	Y	7	9	1	11
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	9	761	3	Y	13	14	1	10
01	DLQ G-10	666	-0-	666	666	14	9	616	3	Y	18	8	1	20
02	DLQ G-10	635	-0-	635	1301	30	1	589	3	Y	9	7	1	22
						20	9							
						36	1							
						10	9							
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 7588 - 8494				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 7628 - 8520				
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	4	5	1	5
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	4	9	863	3	Y	8			13
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	9	9	764	3	Y	6	9	1	10
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	7	9	776	3	Y	10	12	1	8
01	DLQ G-10	758	-0-	758	758	47	1	710	3	Y	13	7	1	14
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1485	11	9	678	3	Y	6	7	1	13
						34	1							
						14	9							
						42	1							
						7	9							
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 7620 - 8510				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)			//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310										
UNIVERSITY 56 19			WELL #:		7	RRCID -> 243912			COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	6	1	114	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	230	6	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

HILL-ROUSSELOT F			WELL #:		3	RRCID -> 243987			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450			
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	3	4	1	2
							3	9							
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	39	1	281	3	N	5			7
							6	9							
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	3	7	1	3
							3	9							
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	2	2	1	3
							2	9							
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	26	1	273	3	N	4	4	1	3
							4	9							
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	4	2	1	5
							4	9							

PARMER 29			WELL #:		9	RRCID -> 244181			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424			
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	10	16	1	30
							11	9							
10		1054 N	941	-0-	-113	-0-	87	1	831	3	Y	21	15	1	36
							23	9							
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	878	3	Y	22	24	1	34
							24	9							
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	941	3	Y	18	17	1	35
							20	9							
01	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1076	108	1	937	3	Y	28	27	1	36
							31	9							
02	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	2077	95	1	885	3	Y	19	22	1	33
							21	9							

UNIVERSITY 54 17			WELL #:		5	RRCID -> 244257			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244			
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	N	-0-			-0-
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	72	1	371	3	N	-0-			-0-
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	60	1	348	3	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	3	N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	3	N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 19		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 245182		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7582 - 8506		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	2	4	1	1
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	2			3
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	21	1	343	3	Y	1	1	1	3
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	4	4	1	3
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	8	1	172	3	Y	2	3	1	2
02	DLQ G-10	430	-0-	430	612	25	1	401	3	Y	4	3	1	3
UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755			PERF. 7630 - 7596		
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	86	41	1	92
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	3	Y	120	1	1	211
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	3	Y	136	155	1	192
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	3	Y	205	234	1	163
01	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	65	1	1346	3	Y	56	2	1	217
02	DLQ G-10	1334	-0-	1334	2807	74	1	1194	3	Y	60	3	1	274
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573			PERF. 7604 - 7651		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	203	8	1	125	3	Y	-0-			-0-
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7512 - 8522		
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	56	1	506	3	Y	6	10	1	18
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	Y	13	9	1	22
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	43	1	386	3	Y	8	13	1	17
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	7	1	10
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	38	1	333	3	Y	-0-	5	1	5
02	DLQ G-10	992	-0-	992	1363	88	1	817	3	Y	79	23	1	61
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7604 - 8528		
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7640 - 8514					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7392 - 8128					
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	261	1	1048	3	Y	31				85
						34	9								
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	284	1	1089	3	Y	28				113
						31	9								
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	252	1	1020	3	Y	50	92	1		71
						55	9								
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	3	Y	43				114
						47	9								
01	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	161	1	965	3	Y	5	104	1		15
						6	9								
02	DLQ G-10	926	-0-	926	2058	130	1	786	3	Y	9				24
						10	9								

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7392 - 8128					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 8186					
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	4	3	1		10
						4	9								
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	8	7	1		11
						9	9								
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	28	1	251	3	Y	8	8	1		11
						9	9								
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	22	7	1		26
						24	9								
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	40	1	347	3	Y	2	14	1		14
						2	9								
02	DLQ G-10	339	-0-	339	728	33	1	305	3	Y	1	4	1		11
						1	9								

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7288 - 8114					
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	1	1		2
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	5	3	1		5
						6	9								
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2	1		3
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
02	DLQ G-10	55	-0-	55	121	5	1	50	3	Y	-0-	1	1		1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	74	1	502	3	N	-0-			115
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	65	1	524	3	N	-0-			115
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	55	1	502	3	N	-0-			115
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	1			116
						1	9							
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	59	1	511	3	N	-0-			116
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	3	N	-0-			116

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340														
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			90
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500														
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	-0-			82
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	Y	-0-			82
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	48	1	437	3	Y	-0-			82
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-			82
01 DLQ	G-10	513	-0-	513	513	53	1	460	3	Y	-0-			82
02 DLQ	G-10	495	-0-	495	1008	48	1	447	3	Y	-0-			82

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344														
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	3	Y	-0-	37	1	33
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	111	1	1053	3	Y	-0-			33
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	3	Y	-0-	15	1	18
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	-0-	8	1	10
01 DLQ	G-10	935	-0-	935	935	96	1	839	3	Y	-0-	5	1	5
02 DLQ	G-10	852	-0-	852	1787	83	1	769	3	Y	-0-	4	1	1

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755														
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	71	1	643	3	N	12			391
						13	9							
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	70	1	668	3	N	23			414
						25	9							
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	69	1	625	3	N	-0-			414
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	653	3	N	9			423
						10	9							
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	73	1	639	3	N	1			424
						1	9							
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	614	3	N	1			425
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3431 - 7904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718 3		N	-0-			232
10	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1675 3	14 9	N	13	3 8		242
11	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1792 3	18 9	N	16			258
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790 3	24 9	N	22			280
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1816 3	12 9	N	11	195 1		96
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1699 3	34 9	N	31			127

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5392 - 6700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 3400 - 7612		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 4062 - 5570		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			6
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			6
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			6
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	145 3	N	227	94 1		139
						250 9						
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	N	99			238
						109 9						
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25 1	145 3	N	36			274
						40 9						

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 3792 - 7574		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 57 2		WELL #: 1		RRCID -> 293778		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5146 - 5644		
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 57 3		WELL #: 1		RRCID -> 295250		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	383	-0-	-187	-0-	359 3	24 9	Y	22	189 1	75
10	620 N	384	-0-	-236	-0-	348 3	36 9	Y	33	2 8	106
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	310 3	13 9	Y	12	2 8	116
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	377 3	28 9	Y	25		141
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	271 3	30 9	Y	27		168
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	289 3	13 9	Y	12		180

WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197			
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		N	-0-		157
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		157
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		157
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		157
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-		157
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		157

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 040682		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL-CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 044080		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 110		RRCID -> 044959		COMPL. DATE 10/10/1968		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495			
09	DLQ G-10	80	-0-	80	442	80 2		Y	-0-		12
10	DLQ G-10	190	-0-	190	632	189 2	1 9	Y	1		13
11	780 N	148	-0-	-632	-0-	146 2	2 9	Y	2		15
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9	Y	3	12 1	6
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	140 2	1 9	Y	1		7
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479									
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	83	-0-	83	291	83 2	Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	291		Y	-0-		6
11		291 N	-0-	-0-	-291	-0-		Y	-0-		6
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	2	7 1	1
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	1		2
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	4		6

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540			
09	DLQ	G-10	468	-0-	468	1492	468 2	Y	-0-		20
10	DLQ	G-10	472	-0-	472	1964	468 2	Y	4		24
11		2552 N	588	-0-	-1964	-0-	581 2	Y	6		30
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	8	27 1	11
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	552 2	Y	4		15
*02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	8		23

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480			
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	151 2	N	-0-		-0-

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570			
09	DLQ	G-10	411	-0-	411	1351	411 2	Y	-0-		20
10	DLQ	G-10	425	-0-	425	1776	422 2	Y	3		23
11		2251 N	475	-0-	-1776	-0-	469 2	Y	5		28
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	9	34 1	3
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	3		6
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	7		13

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482			
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-		-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02		174 N	138	-0-	-36	-0-	138 2	N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480			
09	DLQ	G-10	103	-0-	103	271	103 2	Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	403	-0-	403	674	400 2	Y	3		13
11		771 N	97	-0-	-674	-0-	96 2	Y	1		14
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	2	7 1	9
01		341 N	76	-0-	-265	-0-	75 2	Y	1		10
02		87 N	25	-0-	-62	-0-	25 2	Y	-0-		10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #:		3	RRCID ->	211205	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7520 -	7672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #:		5	RRCID ->	211209	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7420 -	7500	
09	DLQ	G-10	246	-0-	246	898	246	2	Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	280	-0-	280	1178	278	2	Y	2			17
11	1578	N	400	-0-	-1178	-0-	396	2	Y	4			21
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	7	26	1	2
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	2	Y	2			4
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	4			8

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #:		4	RRCID ->	211210	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7425 -	7612	
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	212268	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7430 -	7682	
09	DLQ	G-10	505	-0-	505	749	505	2	Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1149	392	2	Y	7			22
11	1344	N	195	-0-	-1149	-0-	193	2	Y	2			24
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	12	36	1	-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	3			3
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	8			11

SHELL CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	213190	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7376 -	7480	
09	DLQ	G-10	337	-0-	337	1133	337	2	Y	-0-			31
10	DLQ	G-10	891	-0-	891	2024	888	2	Y	3			34
11	2526	N	502	-0-	-2024	-0-	496	2	Y	5			39
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	8	29	1	18
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	2			20
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	6			26

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #:		4	RRCID ->	213215	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7360 -	7540	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	33	12	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	49	16	2	Y	-0-			-0-
11	70	N	21	-0-	-49	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
 SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	DLQ	G-10	334	-0-	334	1029	334	2	Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	1229	198	2	Y	2			13
11		1532 N	303	-0-	-1229	-0-	299	2	Y	4			17
12		186 N	7	-0-	-179	-0-	6	2	Y	1	8	1	10
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	109	2	Y	1			11
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	165	2	Y	3			14

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

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

09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N		-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N		-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N		-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N		-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N		-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N		-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N		-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N		-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N		-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	5	1	34	3	N		-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N		-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	270	N	45	-0-	-225	-0-	4	1	41	3	Y		-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	11	1	188	3	Y		-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	38	1	272	3	Y		-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y		-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	3	Y		-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	Y		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	18 1	190 3	Y	-0-	-0-	
10	589 N	187	-0-	-402	-0-	11 1	176 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	347	-0-	-223	-0-	42 1	305 3	Y	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	46 1	340 3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	11 1	74 3	Y	-0-	-0-	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A			
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	18 1	195 3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	43 1	704 3	Y	-0-	-0-	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	89 1	655 3	Y	-0-	-0-	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	78 1	572 3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	164	-0-	-177	-0-	21 1	143 3	Y	-0-	-0-	
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	546 2	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	76 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	7 1	56 3	Y	-0-	-0-	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-	
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	381	-0-	-146	-0-	22 1	359 3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	36 1	264 3	Y	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55 1	409 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	19 1	134 3	Y	-0-	-0-	
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 1	364 2	Y	-0-	-0-	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	9	1	74	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A				
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740				
09	450 N	306	-0-	-144	-0-	26	1	280	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	16	1	116	3	Y	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-	-0-
02	406 N	139	-0-	-267	-0-	15	1	124	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726				
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	24	1	180	3	Y	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	14	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0				
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	Y	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
09	930 N	821	-0-	-109	-0-	69	1	752	3	Y	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-
CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A											
09	360 N	111	-0-	-249	-0-	9	1	102	3	Y	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	3	Y	-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-
CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A											
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	3	Y	-0-
10	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	82	1	1356	3	Y	-0-
11	1440 N	1110	-0-	-330	-0-	134	1	976	3	Y	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	161	1	1189	3	Y	-0-
01	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	162	1	1118	3	Y	-0-
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	150	1	1226	2	Y	-0-
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A											
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	25	1	180	3	Y	-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	25	1	180	3	Y	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	3	Y	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-
BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A											
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-
*02	116 N	70	-0-	-46	-0-	8	1	62	2	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 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
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	16 1	170 3	Y	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	Y	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24 1	174 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	16 1	122 3	Y	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49 1	342 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	48	-0-	-68	-0-	5 1	43 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	Y	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22 1	162 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	11 1	91 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
09	720 N	355	-0-	-365	-0-	30 1	325 3	Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	78 1	570 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	28 1	211 3	Y	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	90 1	621 3	Y	-0-	-0-
02	638 N	332	-0-	-306	-0-	36 1	296 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
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-
02	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		
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	13 1	142 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30 1	216 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	10 1	75 3	Y	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	35 1	238 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	10 1	79 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	5 1	38 3	Y	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	9	1	76	2	Y	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	45	1	323	3	Y	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	Y	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	Y	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770				
09	780 N	512	-0-	-268	-0-	43	1	469	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	3	Y	-0-	-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	133	1	982	3	Y	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-	-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	101	1	826	2	Y	-0-	-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785				
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	Y	-0-	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	227	1	1657	3	Y	-0-	-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	303	1	2247	3	Y	-0-	-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	177	1	1221	3	Y	-0-	-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	203	1	1652	2	Y	-0-	-0-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	8	-0-	-166	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523															
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAUFFER				WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BAILEY, J. R. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ROUSSELOT				WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639							
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BAILEY, "A" NCT				WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					-0-	
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	55	1	398	3	Y	-0-					-0-	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					-0-	
01	496 N	267	-0-	-229	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-	

CHILDRESS, P.L. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678							
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	3	Y	-0-					-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-	

CHILDRESS, P. L. "E"				WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506							
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805							
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	93	1	1530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	144	1	1051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	211	1	1560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	258	1	1784	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	197	1	1603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802							
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	197	1	1603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850							
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	57	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	69	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	26	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	174	-0-	-116	-0-	19	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633							
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	117	1	1263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	150	1	1094	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	182	1	1345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	204	1	1405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	183	1	1496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524							
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	20	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	29	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	15	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	16	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-		80 1	864 3	Y	-0-	-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		157 1	2602 3	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 3	Y	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		178 1	1315 3	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		39 1	269 3	Y	-0-	-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-		63 1	511 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	Y	-0-	-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		4 1	46 3	Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		6 1	43 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-		5 1	36 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-		2 1	16 3	Y	-0-	-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		9 1	70 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		17 1	190 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-		18 1	297 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-		28 1	206 3	Y	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-		35 1	263 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	107	-0-	-203	-0-		13 1	94 3	Y	-0-	-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		26 1	213 2	Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 7623 - 7687	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		18 1	188 3	Y	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		15 1	244 3	Y	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		26 1	189 3	Y	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		32 1	239 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-		12 1	84 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-		16 1	127 2	Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 8470 - 8488	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669					
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	13 1	137 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	11 1	178 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27 1	198 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29 1	204 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821					
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	79 1	645 2	Y	-0-		-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	231 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	271 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	11 1	82 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35 1	244 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	145 N	33	-0-	-112	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	20	1	141	3	Y	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	2	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	Y	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459			
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	Y	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	Y	-0-
11	570 N	292	-0-	-278	-0-	35	1	257	3	Y	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	656	3	Y	-0-
01	496 N	194	-0-	-302	-0-	169	1	25	3	Y	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	665	2	Y	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	Y	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	8	1	69	2	Y	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618			
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	19	1	135	3	Y	-0-
12	217 N	84	-0-	-133	-0-	10	1	74	3	Y	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	26
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	26
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	26
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	26
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	26
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	26

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	54
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	54
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	54
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	54
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	54
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	16	1	146	3	Y	54

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690		
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	32
						1	9				
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	3	Y	32
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	32
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	40	1	306	3	Y	35
						3	9				
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	Y	35
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	39
						4	9				

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626		
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	11	1	126	3	Y	61
						2	9				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	63
						2	9				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	67
						4	9				
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	12
						1	9				
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	12
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	31 1	4	358 3	Y	4	27
						4 9					
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	407 3	Y	-0-	27
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	43 1	1	318 3	Y	1	28
						1 9					
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49 1	4	372 3	Y	4	32
						4 9					
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	50 1	5	353 3	Y	5	37
						6 9					
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	11	337 3	Y	11	48
						12 9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650		
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	264 3	Y	-0-	42
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	294 3	Y	-0-	42
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	254 3	Y	-0-	42
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	258 3	Y	-0-	42
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	34 1	-0-	235 3	Y	-0-	42
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	25 1	-0-	229 3	Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	126 3	Y	-0-	28
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	151 3	Y	-0-	28
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	8 1	-0-	59 3	Y	-0-	28
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	1	148 3	Y	1	29
						1 9					
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	138 3	Y	-0-	29
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	130 3	Y	-0-	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	141 3	N	-0-	46
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	125 3	N	-0-	46
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	146 3	N	-0-	46
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	160 3	N	-0-	46
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	132 3	N	-0-	46
02	174 N	28	-0-	-146	-0-	3 1	-0-	25 3	N	-0-	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657		
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	1044 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	72 1	-0-	1181 3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	128 1	-0-	932 3	N	-0-	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	151 1	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	155 1	-0-	1075 3	N	-0-	-0-
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	150 1	-0-	1229 2	N	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	96 3	Y	-0-	42
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	-0-	81 3	Y	-0-	42
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	104 3	Y	-0-	42
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	-0-	80 3	Y	-0-	42
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	84 3	Y	-0-	42
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	9 1	-0-	77 3	Y	-0-	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			31
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	-0-			31
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 3	Y	-0-			31
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	Y	-0-			31
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21 1	145 3	Y	-0-			31
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	Y	-0-			31

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	1			46
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 3	Y	-0-			46
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 3	Y	-0-			46
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41 1	307 3	Y	-0-			46
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	107 1	748 3	Y	-0-			46
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	20 1	182 3	Y	-0-			46

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			30
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	Y	-0-			30
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 3	Y	-0-			30
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23 1	172 3	Y	-0-			30
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34 1	235 3	Y	-0-			30
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	17 1	150 3	Y	-0-			30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	13 1	150 3	N	-0-			11
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 3	N	-0-			11
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1	128 3	N	3			14
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 9	141 3	N	-0-			14
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	N	-0-			14
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	14 1	126 3	N	-0-			14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-			39
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-			39
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-			39
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8 1	61 3	N	-0-			39
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	N	-0-			39
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-			39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			13
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			13
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-			13
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			13
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-			13
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	42
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	42
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-	42
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	Y	-0-	42
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	42
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	Y	4	46
						4	9					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	Y	7	5
						8	9					
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	24	1	394	3	Y	1	6
						1	9					
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	2	8
						2	9					
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	Y	-0-	8
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	51	1	356	3	Y	6	14
						7	9					
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	26	1	239	3	Y	-0-	14

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815			
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	Y	3	15
						3	9					
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	-0-	15
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	Y	1	16
						1	9					
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	68	1	518	3	Y	-0-	16
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	68	1	477	3	Y	4	20
						4	9					
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	52	1	473	3	Y	-0-	20

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	24
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	24
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	24
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	24
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	5	29
						6	9					
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735			
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	9	81
						10	9					
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	696	3	Y	9	90
						10	9					
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	81	1	600	3	Y	-0-	90
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	81	1	612	3	Y	27	22
						30	9					
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	78	1	549	3	Y	9	31
						10	9					
02	667 N	526	-0-	-141	-0-	52	1	474	3	Y	-0-	31

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	61
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	1	62
						1	9					
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	32	1	235	3	Y	-0-	62
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	1	63
						1	9					
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	31	1	215	3	Y	-0-	63
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	24	1	217	3	Y	2	65
						2	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	108	3	Y	2	75
						2	9					
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	1	76
						1	9					
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	1	77
						1	9					
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-	77
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	17	22
						19	9				72 1	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	10	1	92	3	Y	1	23
						1	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757			
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-	62
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	63
						1	9					
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	1	64
						1	9					
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	2	66
						2	9					
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	34	1	239	3	Y	2	68
						2	9					
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	27	1	246	3	Y	1	69
						1	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	23
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	23
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	23
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	23
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-	23
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-	10
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-	10
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-	10
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	-0-	10
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	6	16
						7	9					
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	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 #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	16 1	188 3	Y	-0-	9	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	Y	-0-	9	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24 1	180 3	Y	-0-	9	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27 1	208 3	Y	-0-	9	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	25 1	173 3	Y	-0-	9	
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	20 1	179 3	Y	-0-	9	

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-	44	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y	-0-	44	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	14 1	102 3	Y	1	45	
						1 9					
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 3	Y	-0-	45	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	14 1	101 3	Y	-0-	45	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	104 3	Y	1	46	
						1 9					

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746		
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	14 1	157 3	Y	-0-	34	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	Y	2	36	
						2 9					
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 3	Y	-0-	36	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23 1	173 3	Y	-0-	36	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	21 1	151 3	Y	-0-	36	
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	14 1	123 3	Y	1	37	
						1 9					

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	19 1	214 3	Y	-0-	38	
10	310 N	163	-0-	-147	-0-	9 1	154 3	Y	-0-	38	
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	20 1	147 3	Y	-0-	38	
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	20 1	148 3	Y	-0-	38	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	Y	-0-	38	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	Y	-0-	38	

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	212 3	Y	-0-	36	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	14 1	241 3	Y	-0-	36	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 3	Y	-0-	36	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	241 3	Y	-0-	36	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	31 1	215 3	Y	-0-	36	
02	232 N	168	-0-	-64	-0-	17 1	150 3	Y	1	37	
						1 9					

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	Y	-0-	12	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	-0-	12	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	Y	-0-	12	
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	19 1	143 3	Y	-0-	12	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60 1	421 3	Y	-0-	12	
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	14 1	126 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	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	21	1	236	3	Y	1		29
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	1		30
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	1		31
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	-0-		31
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	29	1	202	3	Y	1		32
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	22	1	200	3	Y	2		34
						2	9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	594	3	Y	2		76
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	517	3	Y	2		78
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	Y	2		80
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	533	3	Y	2		82
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	61	1	425	3	Y	5	79 1	8
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	48	1	435	3	Y	1		9
						1	9						

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-		31
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-		31
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-		31
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-		31
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-		31
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	14	1	126	3	Y	4		35
						4	9						

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774				
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-		12
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-		12
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-		12
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-		12
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		12
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	9	1	86	3	Y	-0-		12

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862				
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		50
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-		50
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-		50
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-		50
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	Y	-0-		50
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	9	1	85	3	Y	-0-		50

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	38 1	438 3	Y		-0-			29
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	463 3	Y		1			30
							1 9							
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	59 1	434 3	Y		1			31
							1 9							
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	59 1	450 3	Y		-0-			31
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	59 1	410 3	Y		3			34
							3 9							
02		464 N	463	-0-	-1	-0-	46 1	417 3	Y		-0-			34
BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746					
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y		2			67
							2 9							
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y		2			69
							2 9							
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	17 1	126 3	Y		1			70
							1 9							
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	Y		-0-			70
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	17 1	122 3	Y		-0-			70
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	12 1	113 3	Y		1			71
							1 9							
BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781					
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 3	Y		-0-			10
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y		-0-			10
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y		-0-			10
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	Y		-0-			10
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	2 1	11 3	Y		-0-			10
02		58 N	11	-0-	-47	-0-	1 1	10 3	Y		-0-			10
BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723					
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y		-0-			6
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y		-0-			6
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y		-0-			6
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y		-0-			6
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	Y		-0-			6
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y		-0-			6
BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764					
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	Y		-0-			15
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 3	Y		-0-			15
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	34 1	251 3	Y		-0-			15
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36 1	270 3	Y		-0-			15
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	26 1	181 3	Y		-0-			15
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	26 1	233 3	Y		2			17
							2 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	6	91			
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	7	9	30	1	496	3	Y	5	96	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	6	9	59	1	440	3	Y	-0-	96	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	65	1	496	3	Y	8	73 1	31
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	9	9	60	1	422	3	Y	2	33	
02	493 N	486	-0-	-7	-0-	2	9	48	1	435	3	Y	3	36	
						3	9								

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-	37			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-	37			
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-	37			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-	37			
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-	37			
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	12	1	109	3	N	-0-	37			

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812						
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-	32			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	32			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	3	N	-0-	32			
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-	32			
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	3	3	N	-0-	32			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	3	N	-0-	32			

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806						
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-	42			
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-	42			
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-	42			
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-	42			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-	42			
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-	42			

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336						
09	3000 N	3561	-0-	561	1641	287	1	3274	3	N	-0-	41			
10	1876 N	235	-0-	-1641	-0-	13	1	222	3	N	-0-	41			
11	330 X	197	-0-	-133	-0-	23	1	174	3	N	-0-	41			
12	341 X	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	-0-	41			
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	23	1	160	3	N	-0-	41			
02	319 X	183	-0-	-136	-0-	18	1	165	3	N	-0-	41			

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814						
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	3	N	-0-	19			
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-	19			
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	77	1	573	3	N	-0-	19			
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	94	1	711	3	N	-0-	19			
01	992 N	763	-0-	-229	-0-	95	1	668	3	N	-0-	19			
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-	41
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	41
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	41
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	41
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	3	N	-0-	41
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	N	-0-	41

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-	30
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-	30
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	-0-	30
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-	30
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	Y	-0-	30
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	21	1	186	3	Y	-0-	30

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	1	64
						1	9					
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	1	65
						1	9					
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	Y	-0-	65
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	269	3	Y	3	68
						3	9					
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	3	Y	-0-	68
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	2	70
						2	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	24
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	24
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-	24
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	27	1	204	3	Y	2	26
						2	9					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	1	27
						1	9					
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-	27

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	22
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	22
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	22
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-	22
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	22
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	1			27
						1	9							
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			27
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-			27
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-			27
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	3	Y	-0-			27
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	17	1	153	3	Y	-0-			27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			6
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			6
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			6
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-			6
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			6
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-			23
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-			23
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	N	-0-			23
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	3	N	-0-			23
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	43	1	305	3	N	-0-			23
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	33	1	296	3	N	-0-			23

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			30
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			30
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			30
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			30
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			30
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	3	N	-0-			27
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-			27
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-			27
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	19	1	146	3	N	-0-			27
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	12	1	85	3	N	-0-			27
02	261 N	85	-0-	-176	-0-	8	1	77	3	N	-0-			27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-			14
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-			14
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-			14
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-			14
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	-0-			14
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	Y	-0-			14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	52
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	Y	52
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	Y	52
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	46	1	348	3	Y	52
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	45	1	319	3	Y	52
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	33	1	296	3	Y	52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680		
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	55
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	55
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	55
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	N	55
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	N	55
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	18	1	162	3	N	55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	15
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	15
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	15

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	29
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	29
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	29
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	29
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	29
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	46
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	46
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	46
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	3	Y	46
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	3	Y	46
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	18	1	165	3	Y	46

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	Y	43
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	44
						1	9				
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	46
						2	9				
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	Y	46
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	43	1	302	3	Y	48
						2	9				
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	51
						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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 1	489 3	N	13			113
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14 9	386 3	N	4			117
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	23 1	314 3	N	1			118
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	4 9	363 3	N	12			130
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42 1	362 3	N	4	107 1		27
02	348 N	269	-0-	-79	-0-	1 9	242 3	N	-0-			27
P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48 1	126 3	N	-0-			9
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			9
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			9
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	177 3	N	-0-			9
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	N	-0-			9
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	N	-0-			9
BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-			14
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			14
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	Y	-0-			14
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 3	Y	-0-			14
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	Y	-0-			14
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	8 1	73 3	Y	-0-			14
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			33
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			33
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	Y	-0-			33
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 3	Y	-0-			33
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	Y	-0-			33
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			33
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-			34
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	Y	-0-			34
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	94 3	Y	-0-			34
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			34
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	14 1	100 3	Y	-0-			34
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	11 1	98 3	Y	-0-			34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
HEMPHILL		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	Y	-0-			9
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			9
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3 Y	4			13
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	9	1 1 Y	5			18
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3 Y	1	10	1	9
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	20 3 Y	1			9
						1	9					
						2	1	14 3 Y	-0-			9

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777				
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524 3 Y	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666 3 Y	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603 3 Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736 3 Y	-0-			-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	68	1	476 3 Y	-0-			-0-
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	57	1	518 3 Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766				
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302 3 Y	-0-			103
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299 3 Y	-0-			103
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274 3 Y	-0-			103
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	38	1	287 3 Y	-0-			103
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258 3 Y	-0-			103
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	28	1	257 3 Y	1			104
						1	9					

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675				
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133 3 Y	-0-			10
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181 3 Y	-0-			10
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141 3 Y	-0-			10
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146 3 Y	-0-			10
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124 3 Y	-0-			10
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	14	1	125 3 Y	-0-			10

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736				
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75 3 Y	-0-			28
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65 3 Y	-0-			28
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21 3 Y	-0-			28
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43 3 Y	-0-			28
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51 3 Y	-0-			28
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49 3 Y	-0-			28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12 3 Y	-0-			27
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 3 Y	-0-			27
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45 3 Y	-0-			27
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3 Y	-0-			27
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24 3 Y	-0-			27
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	4		36
						4	9						
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-		36
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-		36
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	347	3	Y	5		41
						6	9						
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	293	3	Y	2		43
						2	9						
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	32	1	293	3	Y	1		44
						1	9						

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-		19
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-		19
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-		19
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	23	1	177	3	Y	1		20
						1	9						
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	Y	-0-		20
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	20	1	178	3	Y	3		23
						3	9						

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781				
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	2		14
						2	9						
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	3	Y	1		15
						1	9						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-		15
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-		15
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	77	3	Y	1		16
						1	9						
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	8	1	77	3	Y	-0-		16

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736				
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-		33
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	142	3	Y	1		34
						1	9						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-		34
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	14	1	109	3	Y	1		35
						1	9						
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-		35
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	13	1	117	3	Y	3		38
						3	9						

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765				
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-		5
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	Y	-0-		5
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-		5
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	52	1	392	3	Y	-0-		5
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	46	1	324	3	Y	-0-		5
02	406 N	371	-0-	-35	-0-	37	1	334	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-	27
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	27
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-	27
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-	27
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	23	1	165	3	Y	-0-	27
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	20	1	184	3	Y	-0-	27

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	66
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	66
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	66
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	66
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	66
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750			
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	46	1	520	3	N	-0-	66
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-2	68
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2	9	507	3	N	2	70
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2	9	567	3	N	8	78
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	71	1	496	3	N	3	15
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	3	9	484	3	N	-0-	15

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	N	-0-	39
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	N	-0-	39
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	25	1	184	3	N	-0-	39
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	23	1	178	3	N	-0-	39
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-	39
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	16	1	147	3	N	-0-	39

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692			
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-	22
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-	22
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	22
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	N	-0-		56
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-		56
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	N	-0-		56
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	3	N	-0-		56
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	N	-0-		56
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-		56

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	-0-		67
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	3	N	-0-		67
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	3	N	-0-		67
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	70	1	532	3	N	-0-		67
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	N	67		134
						74	9						
02	667 N	429	-0-	-238	-0-	43	1	386	3	N	-0-		134

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711				
09	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-		19
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-		19
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	N	-0-		19
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-		19
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-		19
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	17	1	155	3	N	-0-		19

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-		49
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-		49
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-		49
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-		49
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-		49
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-		49

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-		54
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-		54
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	14	1	101	3	Y	-0-		54
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	Y	-0-		54
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	Y	-0-		54
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	9	1	83	3	Y	-0-		54

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634				
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-		13
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-		13
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-		13
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-		13
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-		13
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	N	-0-		13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503					
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
09		253 N	253	-0-	-0-		20 1	233 3		N	-0-			16
10		253 N	253	-0-	-0-		14 1	239 3		N	-0-			16
11		221 N	221	-0-	-0-		26 1	195 3		N	-0-			16
12		259 N	259	-0-	-0-		30 1	229 3		N	-0-			16
01		248 N	244	-0-	-4		30 1	214 3		N	-0-			16
02		229 N	229	-0-	-0-		23 1	206 3		N	-0-			16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643					
09		222 N	222	-0-	-0-		18 1	204 3		N	-0-			39
10		221 N	221	-0-	-0-		12 1	209 3		N	-0-			39
11		203 N	203	-0-	-0-		24 1	179 3		N	-0-			39
12		221 N	221	-0-	-0-		26 1	195 3		N	-0-			39
01		217 N	199	-0-	-18		25 1	174 3		N	-0-			39
02		203 N	193	-0-	-10		19 1	174 3		N	-0-			39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641					
09		275 N	275	-0-	-0-		22 1	253 3		N	-0-			9
10		341 N	255	-0-	-86		14 1	241 3		N	-0-			9
11		240 N	240	-0-	-0-		29 1	211 3		N	-0-			9
12		279 N	240	-0-	-39		28 1	212 3		N	-0-			9
01		248 N	224	-0-	-24		28 1	196 3		N	-0-			9
02		232 N	219	-0-	-13		22 1	197 3		N	-0-			9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551					
09		74 N	74	-0-	-0-		6 1	68 3		N	-0-			17
10		36 N	36	-0-	-0-		2 1	34 3		N	-0-			17
11		30 N	1	-0-	-29		1 3			N	-0-			17
12		64 N	64	-0-	-0-		7 1	57 3		N	-0-			17
*01		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			17
02		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-			22

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666					
09		330 N	330	-0-	-0-		27 1	303 3		N	-0-			50
10		343 N	343	-0-	-0-		19 1	324 3		N	-0-			50
11		325 N	325	-0-	-0-		39 1	286 3		N	-0-			50
12		349 N	349	-0-	-0-		41 1	308 3		N	-0-			50
01		341 N	294	-0-	-47		37 1	257 3		N	-0-			50
02		319 N	299	-0-	-20		30 1	269 3		N	-0-			50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733					
09		450 N	447	-0-	-3		36 1	411 3		N	-0-			48
10		448 N	448	-0-	-0-		25 1	423 3		N	-0-			48
11		433 N	433	-0-	-0-		50 1	370 3		N	12			60
							13 9							
12		488 N	488	-0-	-0-		57 1	431 3		N	-0-	46 1		14
01		434 N	414	-0-	-20		52 1	362 3		N	-0-			14
02		418 N	418	-0-	-0-		41 1	369 3		N	7			21
							8 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-		31
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-		31
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	N	-0-		31
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-		31
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	24	1	171	3	N	-0-		31
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	20	1	176	3	N	-0-		31

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		23
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		23
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-		23
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		23
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		23

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270				
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1245	3	N	-0-		55
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	N	-0-		55
11	1050 N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	3	N	-0-		55
12	1395 N	861	-0-	-534	-0-	100	1	761	3	N	-0-		55
01	1054 N	356	-0-	-698	-0-	42	1	293	3	N	19		74
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	21	9	767	3	N	-0-		74

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-		14
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-		14
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-		14
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-		14
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-		14
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-		14

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		32

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808				
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-		48
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-		48
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	16	1	117	3	N	-0-		48
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-		48
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	94	1	661	3	N	-0-		48
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-		48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-	70
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-	70
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-	70
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-	70
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	169	3	N	1	20
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-	20
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909			
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	3	22
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	22
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	3	25
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-	25
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	14	1	100	3	Y	10	35
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-	35
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719			
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	15
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	15
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-	15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-	15
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-	15
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-	15
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639			
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-	17
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	17
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-	17
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-	17
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	N	-0-	17
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-	17
BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3	56
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	1	57
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	1	58
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	58
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	7	65
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	1	66
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-	14
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-	14
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-	14
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-	14
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-	14
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	5	1	43	3	N	-0-	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1307		RRCID -> 214295	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7237	- 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		132 N	132	-0-	-0-	11 1	121 3	N	-0-		21
10		131 N	131	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-		21
11		124 N	124	-0-	-0-	15 1	109 3	N	-0-		21
12		128 N	128	-0-	-0-	15 1	113 3	N	-0-		21
01		124 N	121	-0-	-3	15 1	106 3	N	-0-		21
02		281 N	281	-0-	-0-	28 1	253 3	N	-0-		21

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772		
09		210 N	207	-0-	-3	17 1	189 3	Y	1		50
						1 9					
10		205 N	205	-0-	-0-	11 1	192 3	Y	2		52
						2 9					
11		185 N	185	-0-	-0-	22 1	163 3	Y	-0-		52
12		217 N	207	-0-	-10	24 1	182 3	Y	1		53
						1 9					
01		217 N	185	-0-	-32	23 1	162 3	Y	-0-		53
02		174 N	174	-0-	-0-	17 1	156 3	Y	1		54
						1 9					

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871		
09		256 N	256	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	9		49
						10 9					
10		217 N	141	-0-	-76	8 1	133 3	Y	-0-		49
11		210 N	171	-0-	-39	20 1	148 3	Y	3		52
						3 9					
12		279 N	209	-0-	-70	24 1	185 3	Y	-0-		52
01		195 N	195	-0-	-0-	24 1	171 3	Y	-0-	35 1	17
02		187 N	187	-0-	-0-	18 1	167 3	Y	2		19
						2 9					

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690		
09		472 N	472	-0-	-0-	38 1	434 3	Y	-0-		29
10		512 N	512	-0-	-0-	29 1	483 3	Y	-0-		29
11		468 N	468	-0-	-0-	56 1	412 3	Y	-0-		29
12		565 N	565	-0-	-0-	66 1	499 3	Y	-0-		29
01		527 N	478	-0-	-49	60 1	418 3	Y	-0-		29
02		464 N	434	-0-	-30	43 1	389 3	Y	2		31
						2 9					

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515		
09		567 N	567	-0-	-0-	46 1	521 3	N	-0-		9
10		579 N	579	-0-	-0-	33 1	546 3	N	-0-		9
11		522 N	522	-0-	-0-	62 1	460 3	N	-0-		9
12		600 N	600	-0-	-0-	70 1	530 3	N	-0-		9
01		616 N	616	-0-	-0-	77 1	539 3	N	-0-		9
02		493 N	489	-0-	-4	49 1	440 3	N	-0-		9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-			15
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-			15
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	N	-0-			15
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	37	1	279	3	N	-0-			15
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	33	1	231	3	N	-0-			15
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	27	1	243	3	N	2			17
						2	9							

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

09	210 X	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	N	-0-			16
10	217 X	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-			16
11	210 X	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	N	-0-			16
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			16
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			16
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

09	420 N	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	N	-0-			89
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	3	N	-0-			89
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	41	1	301	3	N	-0-			89
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-	58	1	31
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-			31
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	31	1	284	3	N	-0-			31

LAUFFERER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			4
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			4
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			4
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-			4
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-			4
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	4	1	39	3	N	-0-			4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			35
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			35
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-			35
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-			35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-			35
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			35
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			35
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			35
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	17	1	119	3	N	2			37
						2	9							
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-			37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-				23
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-				23
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-				23
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-				23
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-				23
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				23

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574						
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	14	1	155	3	N	-0-				51
10	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	3	N	-0-				51
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				51
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				51
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-				51

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734						
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1				31
						1	9								
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	1				32
						1	9								
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	1				33
						1	9								
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-				33
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	33	1	230	3	Y	1				34
						1	9								
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	28	1	253	3	Y	-0-				34

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-				43
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-				43
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-				43
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	N	-0-				43
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	3	N	-0-				43
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	21	1	190	3	N	-0-				43

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642						
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	N	-0-				21
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-				21
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	3	N	-0-				21
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	60	1	457	3	N	-0-				21
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	57	1	400	3	N	-0-				21
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	45	1	405	3	N	-0-				21

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386						
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-				95
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-				95
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	N	-0-				95
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	49	1	369	3	N	-0-				95
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	40	1	278	3	N	-0-				95
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	N	-0-				95

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			20
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			20
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-			20
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-			20
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-			20
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	8	1	77	3	N	-0-			20

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666					
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-			20
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-			20
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	6			26
						7	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-			26
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	43	1	299	3	N	7			33
						8	9							
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	31	1	284	3	N	-0-			33

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-			14
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			14
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-			14
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	3	N	-0-			14
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-			14
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-			14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652					
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-			63
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	1			64
						1	9							
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	N	-0-			64
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-	45	1	19
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-			19
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	26	1	231	3	N	2			21
						2	9							

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175					
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-			19
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-			19
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	N	-0-			19
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-			19
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	3	N	-0-			19
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-			19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	28	1	316	3	N	-0-	68
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-	68
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	N	-0-	68
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	37	1	284	3	N	-0-	68
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	36	1	254	3	N	-0-	68
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	N	-0-	68

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	7	39
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	8	47
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	6	53
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	12	65
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	38	1	269	3	Y	11	30
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	30	1	275	3	Y	7	37

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	35
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	35
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	35
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	35
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-	35
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	-0-	35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711			
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-	35
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-	35
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-	35
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-	35
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	3	N	-0-	35
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	11	1	103	3	N	-0-	35

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	28
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	28
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	28
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	28
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	28
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-	28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-	41
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1	42
						1	9					
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	N	-0-	42
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	N	-0-	42
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	27	1	189	3	N	-0-	42
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	23	1	204	3	N	-0-	42

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	-0-	81
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-	81
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-	81
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	N	-0-	81
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-	81
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	30	1	270	3	N	-0-	81

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	20
10	217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	N	-0-	20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	20
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-	20
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-	20
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-	20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-	28
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-	28
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	-0-	28
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	N	-0-	28
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	38	1	269	3	N	-0-	28
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	23	1	212	3	N	-0-	28

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

09	300 N	266	-0-	-34	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	42
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	-0-	42
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	3	Y	-0-	42
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	108	1	821	3	Y	-0-	42
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	-0-	42
02	667 N	251	-0-	-416	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	38
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-	38
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	38
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-	38
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-	38
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-	38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

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

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-			24
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			24
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			24
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-			24
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-			24
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	1			53
						1	9							
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	1			54
						1	9							
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-			54
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	19	1	147	3	Y	1			55
						1	9							
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			55
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	1			56
						1	9							

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

09	390 N	212	-0-	-178	-0-	17	1	195	3	N	-0-			56
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			56
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			56
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			56
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-			56
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	N	-0-			56

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	3	N	-0-			34
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	137	1	2300	3	N	-0-			34
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	3	N	-0-			34
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	367	1	2781	3	N	-0-			34
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	141	1	990	3	N	-0-			34
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	N	-0-			34

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

09	210 N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			53
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			53
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-			53
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	6			59
						7	9							
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	22	1	157	3	Y	2			61
						2	9							
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	17	1	154	3	Y	-0-			61

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		43
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		43
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	43
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	43
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	43
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	43

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	13
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	13
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	N	13
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	51	1	389	3	N	13
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	51	1	360	3	N	13
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	37	1	333	3	N	13

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	42
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	42
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	42
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	42
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	42
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	3	N	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	6
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	9	315	3	Y	1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	5
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	312	3	Y	4
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	6	9	267	3	Y	2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	262	3	Y	2
							4	9				
							38	1			66	1
							2	9				
							29	1				
							2	9				

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	9	106	3	Y	1
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	94	3	Y	-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	Y	-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	38	1	83	3	Y	2
							9	1				
							2	9				

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	29	1	327	3	N	36
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	36
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	N	36
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	N	36
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	40	1	281	3	N	36
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	36

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-	19
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-	19
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	16	1	116	3	N	-0-	19
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-	19
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-	19
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-	19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-	22
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	322	3	Y	5	27
						6	9					
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-	27
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	36	1	270	3	Y	1	28
						1	9					
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	39	1	276	3	Y	-0-	28
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	29	1	260	3	Y	-0-	28

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-	39
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-	39
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-	39
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-	39
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	12	1	85	3	N	7	46
						8	9					
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	6	1	56	3	N	-0-	46

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-	34
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-	34
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-	34
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-	34
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	N	-0-	34
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	13	1	113	3	N	-0-	34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853			
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	1	44
						1	9					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	46
						2	9					
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	10	56
						11	9					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	3	59
						3	9					
*01	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	179	3	Y	5	64
						6	9					
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	19	1	170	3	Y	1	55
						1	9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	37	1	423	3	N	-0-	2
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-	2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	414	3	N	14	16
						15	9					
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	N	-0-	16
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	78	1	544	3	N	-0-	16
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	551	3	N	12	28
						13	9					

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	28
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	28
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-	28
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	28
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-	28
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	1	29
						1	9					

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	61
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	61
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	61
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	1	62
						1	9					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-	62
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	11	1	100	3	Y	1	63
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651			
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-	30
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	30
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	30
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	30
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	30
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	38
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	38
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	38
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-	38
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	38
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-	30
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-	30
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-	30
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	30
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	30
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	N	-0-			23
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	N	-0-			23
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	3	N	-0-			23
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	N	-0-			23
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	N	-0-			23
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-			23

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522					
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			71
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	3	Y	-0-			71
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-			71
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	520	3	Y	-0-			71
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-			71
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-			71

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787					
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-			22
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-			22
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-			22
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			22
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	31	1	214	3	Y	1			23
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			23

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564					
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-			43
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-			43
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-			43
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	32	1	246	3	N	-0-			43
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	3	N	-0-			43
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	25	1	222	3	N	-0-			43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			16
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			16
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			16
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-			16
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-			16
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	-0-			27
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	-0-			27
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-			27
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			27
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-			27
02	290 N	201	-0-	-89	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	24
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	24
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	24
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	24
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	24
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	3	Y	24

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	34
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	34
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	34
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	34
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	34
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	3	Y	34

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	16
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	16
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	16
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	16
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	16
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709		
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	3	N	17
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	3	N	17
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	6	1	48	3	N	17
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	N	17
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	17
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	17

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	22
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	23	1	380	3	N	26
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	29
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	N	29
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	892	3	N	30
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	30

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	33
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	36
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	Y	38
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	Y	38
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	56	1	393	3	Y	46
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	3	Y	10
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	10
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	Y	10
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	50	1	377	3	Y	10
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	49	1	344	3	Y	10
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	36	1	325	3	Y	12
						2	9				

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	27
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	Y	27
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	27
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	27
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399		
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	3	N	44
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	44
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	24	1	180	3	N	44
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	44
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	44
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	44

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	9	1	98	3	N	19
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	19
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	19
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	19
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	19
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	N	19

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	21
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	21
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	21
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	21
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	21
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	Y	21

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	41
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	41
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	41
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	43	1	327	3	Y	41
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	42	1	298	3	Y	41
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	62
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	62
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	62
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	62
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	Y	62
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	62

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756			
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	13
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	13
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	13
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	13
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	13
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	3	Y	13

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	32
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	32
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	26	1	194	3	N	32
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	32
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	32
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	20	1	181	3	N	32

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433			
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	27	1	304	3	N	13
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	13
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	13
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	38	1	288	3	N	13
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	43	1	305	3	N	13
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	28	1	255	3	N	13

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230			
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	N	55
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	3	N	55
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	34	1	251	3	N	55
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	55
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	3	N	55
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	399	3	Y	3
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	56	1	422	3	Y	5
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	52	1	363	3	Y	1
02	435 N	143	-0-	-292	-0-	14	1	129	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718		
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	Y	-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	Y	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	32	1	235	3	Y	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	29	1	203	3	Y	2
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	23	1	207	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	352	3	Y	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	N	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-
01	496 N	281	-0-	-215	-0-	35	1	246	3	N	-0-
02	377 N	53	-0-	-324	-0-	5	1	48	3	N	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	3	N	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	14	1	125	3	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		29 1	327 3	Y		-0-			74
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		24 1	410 3	Y		-0-			74
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-			74
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		25 1	191 3	Y		-0-			74
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		52 1	363 3	Y		-0-			74
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		54 1	487 3	Y		-0-			74

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812					
09	180 N	163	-0-	-17	-0-		13 1	150 3	Y		-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		9 1	151 3	Y		-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		18 1	130 3	Y		-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		19 1	142 3	Y		-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-		17 1	121 3	Y		-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-		14 1	125 3	Y		-0-			-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686					
09	420 N	259	-0-	-161	-0-		21 1	238 3	N		-0-			28
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		21 1	356 3	N		-0-			28
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		36 1	270 3	N		-0-			28
12	279 N	274	-0-	-5	-0-		32 1	242 3	N		-0-			28
01	372 N	215	-0-	-157	-0-		27 1	188 3	N		-0-			28
02	290 N	183	-0-	-107	-0-		18 1	165 3	N		-0-			28

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768					
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		9 1	106 3	Y		-0-			27
10	124 N	119	-0-	-5	-0-		7 1	112 3	Y		-0-			27
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		13 1	97 3	Y		-0-			27
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		14 1	103 3	Y		-0-			27
01	124 N	105	-0-	-19	-0-		13 1	92 3	Y		-0-			27
02	116 N	101	-0-	-15	-0-		10 1	91 3	Y		-0-			27

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		15 1	167 3	N		-0-			38
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		11 1	188 3	N		-0-			38
11	150 N	143	-0-	-7	-0-		17 1	126 3	N		-0-			38
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-		35 1	263 3	N		-0-			38
01	186 N	147	-0-	-39	-0-		18 1	129 3	N		-0-			38
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		17 1	157 3	N		-0-			38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710					
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		27 1	307 3	Y		-0-			14
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		18 1	296 3	Y		-0-			14
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-		37 1	272 3	Y		-0-			14
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		40 1	306 3	Y		20			34
							22 9							
01	310 N	293	-0-	-17	-0-		37 1	256 3	Y		-0-			34
02	290 N	277	-0-	-13	-0-		28 1	249 3	Y		-0-			34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
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	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 3	Y	-0-	33	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	278 3	Y	-0-	33	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 3	Y	-0-	33	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38 1	287 3	Y	-0-	33	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	33	
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	28 1	255 3	Y	-0-	33	

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	1	51	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-	51	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	Y	-0-	51	
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	11 1	87 3	Y	-0-	51	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	11 1	75 3	Y	-0-	51	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-	51	

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	20	
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-	20	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	20	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	20	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	20	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	20	

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558		
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5 1	61 3	Y	-0-	65	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	78 3	Y	1	66	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	Y	-0-	66	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 3	Y	-0-	66	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 3	Y	-0-	66	
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8 1	70 3	Y	2	68	

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	144 1	1070 3	N	-0-	32	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	N	-0-	32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	725 N	167	-0-	-558	-0-	17 1	150 3	N	-0-	32	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863		
09	480 N	320	-0-	-160	-0-	26 1	294 3	Y	-0-	-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 3	Y	-0-	-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	333 3	Y	-0-	-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42 1	322 3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	222	-0-	-212	-0-	28 1	194 3	Y	-0-	-0-	
02	377 N	333	-0-	-44	-0-	33 1	300 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 #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	43
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	43
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	21	1	158	3	Y	43
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	43
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	43
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	16	1	141	3	Y	43

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	15
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	15
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	15
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	15
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	15
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	15

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	50
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	50
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	50
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	36	1	271	3	N	50
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	33	1	233	3	N	50
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	50

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	14
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	14
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	14
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	N	14
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	8
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	Y	8
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	25	1	188	3	Y	8
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	29	1	222	3	Y	10
						2	9				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	10
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621		
09	750 N	433	-0-	-317	-0-	35	1	396	3	Y	23
						2	9				
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	26
						3	9				
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	3	Y	26
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	30
						4	9				
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	46	1	325	3	Y	32
						2	9				
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	34	1	310	3	Y	34
						2	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			25
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			25
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-			25
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			25
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			25
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652					
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	26	1	302	3	Y	-0-			58
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			58
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	Y	-0-			58
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			58
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	1			59
						1	9							
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	38	1	345	3	Y	1			60
						1	9							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643					
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			10
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			10
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			10
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-			10
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			10
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			10

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751					
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	2			12
						2	9							
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-			12
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	1			13
						1	9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-			13
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	218	3	Y	1			14
						1	9							
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871					
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			41
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	5			46
						6	9							
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-			46
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	1			47
						1	9							
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-	36	1	11
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			11

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425					
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	N	-0-			42
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-			42
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	34	1	251	3	N	-0-			42
12	465 N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	3	N	-0-			42
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	39	1	274	3	N	-0-			42
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	N	-0-			42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792							
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	2	N	2	-0-	-0-			2	3	N	-0-					30
12	25	N	25	-0-	-0-			3	1	22	3	N	-0-			30
01	119	N	119	-0-	-0-			15	1	104	3	N	-0-			30
02	14	N	14	-0-	-0-			1	1	13	3	N	-0-			30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804							
09	257	N	257	-0-	-0-			21	1	236	3	N	-0-			5
10	257	N	257	-0-	-0-			14	1	243	3	N	-0-			5
11	237	N	237	-0-	-0-			28	1	209	3	N	-0-			5
12	271	N	271	-0-	-0-			32	1	239	3	N	-0-			5
01	248	N	231	-0-	-17			29	1	202	3	N	-0-			5
02	232	N	225	-0-	-7			22	1	203	3	N	-0-			5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788							
09	360	N	278	-0-	-82			22	1	256	3	N	-0-			22
10	279	N	248	-0-	-31			14	1	234	3	N	-0-			22
11	240	N	101	-0-	-139			12	1	89	3	N	-0-			22
12	279	N	207	-0-	-72			24	1	183	3	N	-0-			22
01	425	N	425	-0-	-0-			53	1	372	3	N	-0-			22
02	305	N	305	-0-	-0-			30	1	275	3	N	-0-			22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818							
09	392	N	392	-0-	-0-			32	1	360	3	Y	-0-			20
10	375	N	375	-0-	-0-			21	1	354	3	Y	-0-			20
11	373	N	373	-0-	-0-			44	1	329	3	Y	-0-			20
12	409	N	409	-0-	-0-			48	1	361	3	Y	-0-			20
01	372	N	369	-0-	-3			46	1	323	3	Y	-0-			20
02	348	N	345	-0-	-3			34	1	311	3	Y	-0-			20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844							
09	37	N	37	-0-	-0-			3	1	34	3	Y	-0-			37
10	62	N	59	-0-	-3			3	1	56	3	Y	-0-			37
11	55	N	55	-0-	-0-			7	1	48	3	Y	-0-			37
12	62	N	62	-0-	-0-			7	1	55	3	Y	-0-			37
01	62	N	55	-0-	-7			7	1	48	3	Y	-0-			37
02	59	N	59	-0-	-0-			6	1	53	3	Y	-0-			37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807							
09	240	N	240	-0-	-0-			19	1	221	3	Y	-0-			8
10	244	N	244	-0-	-0-			14	1	230	3	Y	-0-			8
11	230	N	230	-0-	-0-			27	1	203	3	Y	-0-			8
12	248	N	240	-0-	-8			28	1	212	3	Y	-0-			8
01	248	N	163	-0-	-85			20	1	143	3	Y	-0-			8
02	232	N	207	-0-	-25			21	1	186	3	Y	-0-			8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51 1	587 3	Y	17			37
						19 9						
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	626 3	Y	9			46
						10 9						
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	74 1	551 3	Y	9			55
						10 9						
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	83 1	627 3	Y	12			67
						13 9						
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	79 1	552 3	Y	10	65 1		12
						11 9						
02	609 N	608	-0-	-1	-0-	59 1	537 3	Y	11			23
						12 9						

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769			
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39 1	449 3	N	-0-			55
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	73 1	1221 3	N	-0-			55
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50 1	369 3	N	-0-			55
12	496 N	263	-0-	-233	-0-	31 1	232 3	N	-0-			55
01	1302 N	307	-0-	-995	-0-	38 1	269 3	N	-0-			55
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	38 1	346 3	N	-0-			55

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	280 3	N	-0-			58
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 3	N	-0-			58
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33 1	244 3	N	-0-			58
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35 1	265 3	N	-0-			58
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	33 1	232 3	N	-0-			58
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	25 1	224 3	N	-0-			58

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-			3
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			3
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-			3
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-			3
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-			3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-			3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	14 1	160 3	Y	-0-			7
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	Y	6			13
						7 9						
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	16 1	118 3	Y	-0-			13
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	16 1	124 3	Y	1			14
						1 9						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 3	Y	-0-			14
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 3	Y	-0-			14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	29	1	327	3	Y	22
						3	9				
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	22
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	28
						7	9				
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	43	1	328	3	Y	28
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	44	1	312	3	Y	33
						6	9				
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	34
						1	9				
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744		
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	57	1	430	3	Y	-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	53	1	373	3	Y	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759		
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	5
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	5
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	8
						3	9				
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	26	1	198	3	Y	8
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	Y	8
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	12	1	113	3	Y	8
ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	48
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	3	N	48
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	48
12	217 N	34	-0-	-183	-0-	4	1	30	3	N	48
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	48
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	48
ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	N	16
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	16
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	3	N	16
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	N	16
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	N	16
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	N	16
BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785		
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	61
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	61
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	35	1	258	3	Y	61
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	40	1	302	3	Y	61
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	36	1	254	3	Y	61
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	28	1	257	3	Y	61

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-	7
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	-0-	7
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	N	-0-	7
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	N	-0-	7
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-	7
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	33	1	296	3	N	-0-	7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	14
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-	14
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-	14
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	Y	-0-	14
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	14
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	3	Y	-0-	14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
09	360 N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	3	N	-0-	65
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	N	-0-	65
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-	65
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-	65
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	N	-0-	65
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-	65

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	38
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	38
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	38
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-	38
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	38
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	38

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-	12
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-	12
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	292	3	Y	3	15
						3	9					
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	Y	-0-	15
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	34	1	237	3	Y	-0-	15
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-	28
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-	28
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-	28
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	3	Y	-0-	28
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	37	1	261	3	Y	-0-	28
02	348 N	302	-0-	-46	-0-	30	1	272	3	Y	-0-	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	Y	1	24
						1 9				
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	291 3	Y	1	25
						1 9				
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	240 3	Y	1	26
						1 9				
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39 1	299 3	Y	-0-	26
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	34 1	238 3	Y	2	28
						2 9				
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27 1	243 3	Y	2	30
						2 9				

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802		
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	8 1	97 3	N	1	37
						1 9				
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-	37
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	10 1	74 3	N	-0-	37
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 3	N	-0-	37
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	10 1	71 3	N	-0-	37
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	N	-0-	37

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768		
09	690 N	519	-0-	-171	-0-	42 1	477 3	Y	-0-	23
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44 1	735 3	Y	-0-	23
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	88 1	649 3	Y	-0-	23
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	106 1	802 3	Y	5	28
						6 9				
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	80 1	561 3	Y	5	33
						6 9				
02	725 N	721	-0-	-4	-0-	71 1	644 3	Y	5	38
						6 9				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	41
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	41
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	Y	-0-	5
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-	5
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14 1	103 3	Y	-0-	5
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	Y	-0-	5
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14 1	96 3	Y	-0-	5
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	11 1	97 3	Y	-0-	5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17	3	Y	-0-				21
10	13 N	8	-0-	-5	-0-		8 3			Y	-0-				21
11	13 N	12	-0-	-1	-0-		1 1	11	3	Y	-0-				21
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		2 1	14	3	Y	-0-				21
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12	3	Y	-0-				21
02	12 N	11	-0-	-1	-0-		1 1	10	3	Y	-0-				21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630							
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		36 1	416	3	Y	2				12
							2 9								
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		24 1	409	3	Y	1				13
							1 9								
11	420 N	399	-0-	-21	-0-		47 1	349	3	Y	3				16
							3 9								
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-		51 1	390	3	Y	-0-				16
01	434 N	382	-0-	-52	-0-		47 1	331	3	Y	4				20
							4 9								
02	377 N	375	-0-	-2	-0-		37 1	338	3	Y	-0-				20

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775							
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		18 1	205	3	Y	-0-				17
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		13 1	221	3	Y	-0-				17
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		24 1	175	3	Y	-0-				17
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		26 1	197	3	Y	-0-				17
01	248 N	177	-0-	-71	-0-		22 1	155	3	Y	-0-				17
02	203 N	188	-0-	-15	-0-		19 1	169	3	Y	-0-				17

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638							
09	210 N	190	-0-	-20	-0-		15 1	175	3	Y	-0-				21
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		11 1	184	3	Y	-0-				21
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		21 1	158	3	Y	-0-				21
12	186 N	180	-0-	-6	-0-		21 1	159	3	Y	-0-				21
01	186 N	162	-0-	-24	-0-		20 1	142	3	Y	-0-				21
02	174 N	171	-0-	-3	-0-		17 1	154	3	Y	-0-				21

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		30 1	339	3	Y	-0-				35
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		12 1	202	3	Y	-0-				35
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		25 1	187	3	Y	-0-				35
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		29 1	218	3	Y	-0-				35
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		29 1	205	3	Y	-0-				35
02	203 N	148	-0-	-55	-0-		15 1	133	3	Y	-0-				35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743							
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		6 1	73	3	Y	-0-				3
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68	3	Y	-0-				3
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		9 1	64	3	Y	-0-				3
12	93 N	76	-0-	-17	-0-		9 1	67	3	Y	-0-				3
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		8 1	58	3	Y	-0-				3
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	59	3	Y	-0-				3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-	79
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	79
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-	79
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	17	1	128	3	N	-0-	79
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	8	1	53	3	N	-0-	79
02	145 N	76	-0-	-69	-0-	8	1	68	3	N	-0-	79

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	10
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	10
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-	10
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	10
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-	10
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	10

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	36
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	36
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-	36
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-	36
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	1	37
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	9					
						12	1	109	3	Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	13
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	13
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-	13
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	3	Y	-0-	13
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	3	Y	-0-	13
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	13

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	9
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	9
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-	9
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-	9
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	9
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	11	1	101	3	Y	1	10
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777		
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		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	292 3	N	-0-		49
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 3	N	-0-		49
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	51 1	378 3	N	-0-		49
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55 1	416 3	N	-0-		49
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	321 3	N	21		70
02	406 N	254	-0-	-152	-0-	23 9	229 3	N	-0-		70

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		27
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	-0-		27
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	-0-		27
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15 1	113 3	Y	-0-		27
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	12 1	81 3	Y	-0-		27
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	-0-		27

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	190 3	Y	5		43
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 9	195 3	Y	-0-		43
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	Y	-0-		43
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	211 3	Y	73	90 1	26
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	80 9	155 3	Y	24		50
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	169 3	Y	-0-		50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		9
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-		9
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 3	Y	-0-		9
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 3	Y	-0-		9
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	12 1	84 3	Y	-0-		9
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	9 1	84 3	Y	-0-		9

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44 1	504 3	Y	-0-		9
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	505 3	Y	17		26
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19 9	457 3	Y	-0-		26
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62 1	510 3	Y	-0-		26
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	67 1	433 3	Y	-0-		26
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	62 1	438 3	Y	-0-		26

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 #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717			
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
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	54 1	613 3	Y	2			60
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	2 9	583 3	Y	-0-			60
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35 1	536 3	Y	19			79
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72 1	563 3	Y	3	74 1		8
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	21 9	477 3	Y	5			13
02	609 N	500	-0-	-109	-0-	74 1	450 3	Y	-0-			13
						3 9						
						68 1						
						6 9						
						50 1						

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765			
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	Y	-0-			27
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			27
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	6 1	42 3	Y	-0-			27
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	9 1	67 3	Y	-0-			27
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			27
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			57
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 3	Y	-0-			57
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	Y	-0-			57
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	14 1	105 3	Y	-0-			57
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	13 1	88 3	Y	1			58
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	1 9	90 3	Y	1			59
						10 1						
						1 9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863			
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	71 1	810 3	Y	-0-			10
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1	742 3	Y	15			25
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	17 9	532 3	Y	-0-			25
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	72 1	815 3	Y	11			36
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	108 1	640 3	Y	-0-			36
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	12 9	573 3	Y	-0-			36
						91 1						
						63 1						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			24
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	-0-			24
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	Y	-0-			24
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	Y	-0-			24
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-			24
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	9 1	84 3	Y	-0-			24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-			3
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	Y	-0-			3
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	20 1	151 3	Y	-0-			3
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	22 1	165 3	Y	-0-			3
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	21 1	146 3	Y	-0-			3
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	16 1	146 3	Y	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1516		RRCID -> 242581	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8300	- 8320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	40
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-	40
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	40
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-	40
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-	40
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-	40

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	8
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	8
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	5	13
						6	9					
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	125	3	Y	5	18
						6	9					
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-	8
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-	29
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-	29
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	29
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-	29
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	29
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	23	1	205	3	Y	-0-	29

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	42
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	42
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-	42
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	26	1	196	3	Y	-0-	42
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	42
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	18	1	165	3	Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762			
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-	43
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	-0-	43
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-	43
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	Y	10	43
						11	9					
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-	10
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	-0-	10

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791			
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-	43
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-	43
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	7	50
						8	9					
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	3	Y	-0-	50
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	8	48
						9	9					
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	Y	2	12
						2	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36 1	416 3	N	-0-	57	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 3	N	-0-	57	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52 1	382 3	N	-0-	57	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55 1	416 3	N	-0-	57	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55 1	382 3	N	-0-	57	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	377 3	N	-0-	57	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-	28	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-	28	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20 1	151 3	Y	-0-	28	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	Y	-0-	28	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	Y	-0-	28	
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	10 1	94 3	Y	-0-	28	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753		
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	24	
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		Y	-0-	24	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	24	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	24	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	Y	-0-	24	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-	24	

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	8	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	8	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	8	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	73 1	554 3	N	-0-	8	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	95 1	668 3	N	-0-	8	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42 1	379 3	N	-0-	8	

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	30 1	344 3	N	-0-	15	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 3	N	-0-	15	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42 1	314 3	N	-0-	15	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44 1	332 3	N	-0-	15	
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	30 1	208 3	N	-0-	15	
02	348 N	325	-0-	-23	-0-	32 1	293 3	N	-0-	15	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	13	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	Y	-0-	13	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20 1	151 3	Y	-0-	13	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20 1	153 3	Y	-0-	13	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	20 1	140 3	Y	-0-	13	
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	15 1	135 3	Y	-0-	13	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	3	N	-0-				23
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-				23
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-				23
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-				23
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	3	N	-0-				23
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	10	1	93	3	N	-0-				23

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-				33
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	Y	-0-				33
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	23	1	167	3	Y	-0-				33
12	527 N	246	-0-	-281	-0-	29	1	217	3	Y	-0-				33
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-				33
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	1				34
						1	9								

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678						
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	Y	1				20
						1	9								
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-				20
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	26	1	191	3	Y	-0-				20
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-				20
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	1				21
						1	9								
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-				21

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1				38
						1	9								
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	20				58
						22	9								
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-				58
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	335	3	Y	15				73
						17	9								
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	37	1	257	3	Y	-0-				73
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-				73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858						
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	3	Y	-0-				20
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-				20
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	38	1	279	3	Y	-0-				20
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	-0-				20
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	35	1	249	3	Y	-0-				20
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-				20

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547						
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-				33
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-				33
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-				33
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-				33
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	3	N	-0-				33
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	14	1	127	3	N	-0-				33

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	83 1	948 3	Y	6			31
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	7 9	1015 3	Y	-0-			31
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61 1	867 3	Y	13			44
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	117 1	1001 3	Y	-0-			44
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	14 9	740 3	Y	10	48 1		6
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	132 1	722 3	Y	-0-			6
	BAILEY, J. R. "A"											
						WELL #: 826	RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	80 1	857 3	Y	-0-			44
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	75 1	1097 3	Y	13			57
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	65 1	705 3	Y	-0-			57
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14 9	1053 3	Y	15	61 1		11
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	95 1	820 3	Y	-0-			11
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	139 1	712 3	Y	-0-			11
	CHILDRESS, P. L. "C"											
						WELL #: 910	RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	593 3	N	-0-			46
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38 1	629 3	N	-0-			46
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72 1	533 3	N	-0-			46
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	76 1	575 3	N	3			49
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	3 9	495 3	N	2			51
02	580 N	566	-0-	-14	-0-	71 1	510 3	N	-0-			51
	HEMPHILL											
						WELL #: 2405	RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46 1	526 3	Y	-0-			8
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	Y	-0-			8
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71 1	527 3	Y	4			12
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	4 9	598 3	Y	5			17
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	79 1	391 3	Y	1	10 1		8
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	6 9	478 3	Y	-0-			8
	CHILDRESS, P. L. "G"											
						WELL #: 1022	RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496	
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	27 1	303 3	N	-0-			56
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 3	N	-0-			56
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48 1	356 3	N	-0-			56
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51 1	390 3	N	-0-			56
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	48 1	336 3	N	-0-			56
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	38 1	346 3	N	-0-			56
	CHILDRESS, P. L. "E"											
						WELL #: 1220	RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-			28
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-			28
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N	-0-			28
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	N	-0-			28
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	6 1	39 3	N	-0-			28
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	4 1	38 3	N	-0-			28

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-	53
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-	53
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	-0-	53
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	3	N	-0-	53
01	465 N	263	-0-	-202	-0-	33	1	230	3	N	-0-	53
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	N	-0-	53

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-	16
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	16
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-	16
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-	16
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-	16
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	8	1	68	3	N	-0-	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-	13
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-	13
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	13
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-	13
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	N	-0-	13
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	N	-0-	13

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-	35
10	465 N	226	-0-	-239	-0-	13	1	213	3	N	-0-	35
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	3	N	-0-	35
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	3	N	-0-	35
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	N	1	36
						1	9					
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	N	-0-	36

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-	60
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-	60
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	N	-0-	60
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	3	N	-0-	60
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-	60
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-	60

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758			
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	Y	3	56
						3	9					
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	784	3	Y	-0-	56
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	3	Y	-0-	56
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	853	3	Y	9	5
						10	9				60 1	
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	97	1	684	3	Y	9	14
						10	9					
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	68	1	610	3	Y	-0-	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-				48
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-				48
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-				48
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-				48
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-				48
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	3	N	-0-				48

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570						
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	-0-				7
10	992 N	795	-0-	-197	-0-	45	1	750	3	Y	-0-				7
11	960 N	639	-0-	-321	-0-	75	1	558	3	Y	5				12
						6	9								
12	961 N	836	-0-	-125	-0-	97	1	733	3	Y	5				17
						6	9								
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	86	1	603	3	Y	1	10	1		8
						1	9								
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	96	1	864	3	Y	-0-				8

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748						
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	3	N	10				26
						11	9								
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	3	N	8				34
						9	9								
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1003	3	N	9				43
						10	9								
12	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	145	1	1101	3	N	9				52
						10	9								
01	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	132	1	923	3	N	13				65
						14	9								
02	1102 N	1047	-0-	-55	-0-	104	1	943	3	N	-0-				65

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354						
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-				22
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-				22
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-				22
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-				22
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	25	1	173	3	N	7				29
						8	9								
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	16	1	142	3	N	-0-				29

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652						
09	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	170	1	1937	3	N	-0-				49
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	3	N	-0-				49
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	219	1	1625	3	N	-0-				49
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	3	N	-0-				49
01	2511 N	2268	-0-	-243	-0-	283	1	1985	3	N	-0-				49
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	3	N	-0-				49

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	2			94
						2	9							
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	3			97
						3	9							
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	2			99
						2	9							
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	5	94	1	10
						6	9							
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	49	1	342	3	Y	3			13
						3	9							
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	39	1	354	3	Y	1			14
						1	9							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713					
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	31			108
						34	9							
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	7			115
						8	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	3			118
						3	9							
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-			118
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	5			123
						6	9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-			123
DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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					
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			90
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
CHANDLER "44"		WELL #: 4403		RRCID -> 284750		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133					
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	22			434
						24	9							
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			434
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			434
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	29	173	1	290
						32	9							
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			290
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	97			387
						107	9							

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		150 #	93	-0-	-57	-0-		93	2		Y	-0-
10		155 #	6	-0-	-149	-0-		6	2		Y	-0-
11		150 #	7	-0-	-143	-0-		7	2		Y	-0-
12		93 #	8	-0-	-85	-0-		8	2		Y	-0-
01		93 #	8	-0-	-85	-0-		8	2		Y	-0-
02		29 #	7	-0-	-22	-0-		7	2		Y	-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 210601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6481 - 6632	
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	90
10		155 #	144	-0-	-11	-0-		133	2	11	9	100
11		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237	2		Y	65
12		385 R	385	-0-	-0-	-0-		353	2	32	9	94
01		299 R	299	-0-	-0-	-0-		291	2	8	9	67
02		302 R	302	-0-	-0-	-0-		302	2		Y	67

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
ROBISON, P. T.			WELL #: 2		RRCID -> 158842		COMPL. DATE 11/17/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
09		180 #	162	-0-	-18	-0-		162	3		Y	41
10		186 #	162	-0-	-24	-0-		162	3		Y	41
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-		185	3	2	9	43
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	43
01		180 R	180	-0-	-0-	-0-		176	3		Y	43
02		174 #	169	-0-	-5	-0-		169	3		Y	43

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404									
BAGGETT "A"			WELL #: 4R		RRCID -> 208391		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6706 - 6760	
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAGGETT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 208393		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6889 - 6917	
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-		827	2	12	9	67
10		744 #	679	-0-	-65	-0-		668	2	11	9	77
11		720 #	627	-0-	-93	-0-		607	2	20	9	95
12		865 R	865	-0-	-0-	-0-		850	2	15	9	109
01		822 R	822	-0-	-0-	-0-		821	2	1	9	110
02		836 R	836	-0-	-0-	-0-		835	2	1	9	111

BAGGETT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 215504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 6795 - 6819	
09		360 #	281	-0-	-79	-0-		281	2		N	154
10		372 #	10	-0-	-362	-0-		10	2		N	154
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	154
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	154
01		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-		1050	2	2	9	156
02		396 R	396	-0-	-0-	-0-		393	2	3	9	159

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC				697118										
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	227	3	123	9	Y	112	120	1	35
10	496 #	379	-0-	-117	-0-	255	3	124	9	Y	113	73	1	75
11	480 #	395	-0-	-85	-0-	259	3	136	9	Y	124	123	1	76
12	496 #	369	-0-	-127	-0-	238	3	131	9	Y	119	146	1	49
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	256	3	116	9	Y	105	86	1	68
02	377 #	332	-0-	-45	-0-	230	3	102	9	Y	93	86	1	75

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555		
09	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39	42	1	37
10	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1342	3	44	9	N	40	26	1	51
11	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	967	3	47	9	N	43	43	1	51
12	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1279	3	46	9	N	42	51	1	42
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1251	3	41	9	N	37	30	1	49
*02	829 R	829	-0-	-0-	-0-	793	3	36	9	N	33	30	1	52

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473		
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1108	3	15	9	Y	14	15	1	6
10	1860 #	1206	-0-	-654	-0-	1191	3	15	9	Y	14	9	1	11
11	1560 #	1206	-0-	-354	-0-	1189	3	17	9	Y	15	15	1	11
12	1488 #	1138	-0-	-350	-0-	1121	3	17	9	Y	15	18	1	8
01	1271 #	1075	-0-	-196	-0-	1061	3	14	9	Y	13	11	1	10
*02	1160 #	1056	-0-	-104	-0-	1044	3	12	9	Y	11	11	1	10

HAGELSTEIN		WELL #:		1	RRCID ->	290715	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6776 - 6806		
09	210 #	123	-0-	-87	-0-	110	3	13	9	N	12			45
10	217 #	120	-0-	-97	-0-	108	3	12	9	N	11			56
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-			56
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	79	3	6	9	N	5			61
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	65	3	10	9	N	9			70
*02	116 #	67	-0-	-49	-0-	67	3			N	-0-			70

OZONA, NW. (SPRABERRY)				67999 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
MAYJAC I, LLC				536431										
MEADOWS, HENRY E.		WELL #:		1	RRCID ->	283987	COMPL. DATE	07/31/1966	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	3738 - 3748		
09	0	90	-0-	90	14546	90	1			N	-0-			26
10	14B DENY	87	-0-	87	14633	87	1			N	-0-			26
11	14B DENY	87	-0-	87	14720	87	1			N	-0-			26
12	14B DENY	87	-0-	87	14807	87	1			N	-0-			26
01	14B DENY	148	-0-	148	14955	148	1			N	-0-			26
02	0	87	-0-	87	15042	87	1			N	-0-			26

RED STAG OPERATING, LLC				697118			CNTY: CROCKETT							
THOMPSON -47-		WELL #:		3	RRCID ->	293347	COMPL. DATE	06/12/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3513 - 4444		
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	116 #	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-			-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)				68000 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
EOG RESOURCES, INC.				253162							
HELMBING, WALLEEN				WELL #:	6	RRCID -> 107337	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 3110	-	3122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: CROCKETT				
HELMBING, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID -> 022806	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 3051	-	3064
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OZONA, SW. (CLEAR FORK)				68002 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
BEAN, VADA				WELL #:	4	RRCID -> 184735	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3262	-	3276
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAN, VADA				WELL #:	13	RRCID -> 221489	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 6788	PERF. 3130	-	3147
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)				68002 384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
CAL-MON				WELL #:	6	RRCID -> 151774	COMPL. DATE 08/27/1994	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 3256	-	3264
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HELMBING 17				WELL #:	3C	RRCID -> 153845	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 3269	-	3279
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

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

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

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

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
 HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734						
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		RRCID -> 205063	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394	- 9719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
MILLSIPAUGH				WELL #: 1 T	RRCID -> 030760	COMPL. DATE 04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9285	- 9359
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HENNDERSON, J. W.				WELL #: 1 T	RRCID -> 030768	COMPL. DATE 04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF. N/A	
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459 3	N	-0-		-0-
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
BEAN "C"				WELL #: 2	RRCID -> 099874	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9593	- 9788
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	232 N	116	-0-	-116	-0-	116 3	N	-0-		-0-
HENNDERSON, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 121627	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538	- 9665
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UNION PACIFIC				WELL #: 23	RRCID -> 137047	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234	- 9340
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COUCH "A"				WELL #:	4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8634 -	8770				
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3				N	-0-					-0-

COUCH "B"				WELL #:	4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8524 -	8610				
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3				N	-0-					-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-					-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3				N	-0-					-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-					-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3				N	-0-					-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	3				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C.				WELL #:	27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 -	9230				
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3				N	-0-					-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				N	-0-					-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3				N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.				WELL #:	3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 -	9538				
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3				N	-0-					-0-
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3				N	-0-					-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3				N	-0-					-0-
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3				N	-0-					-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-					-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.				WELL #:	28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 -	9324				
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COUCH "D"				WELL #:	3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 -	8744				
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-					-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	52	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662		
09	420 N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		630 N	553	-0-	-77	-0-	553 3		N	-0-		-0-
10		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-		-0-
11		600 N	494	-0-	-106	-0-	494 3		N	-0-		-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940	
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		N	-0-		-0-
10		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3		N	-0-		-0-
11		420 N	147	-0-	-273	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971	
09		570 N	433	-0-	-137	-0-	433 3		N	-0-		-0-
10		651 N	432	-0-	-219	-0-	432 3		N	-0-		-0-
11		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3		N	-0-		-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305	
09		1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	961	-0-	-518	-0-	961 3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC			697118						
HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:	3	RRCID -> 068303	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	14 L	RRCID -> 097074	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9282 - 9627	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:	3	RRCID -> 132185	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9180 - 9346	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	547	-0-	-941	-0-	547 2	N	-0-	-0-
*01	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767 3	N	-0-	-0-
02	522 N	379	-0-	-143	-0-	379 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III L		WELL #:	34 L	RRCID -> 133700	COMPL. DATE 07/17/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9218 - 9383	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	1
11	300 N	68	-0-	-232	-0-	68 2	N	-0-	1
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	1
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT	1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	35 L	RRCID -> 135032	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9353 - 9429	
09	2340 X	2107	-0-	-233	-0-	2107 2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	2024 2	Y	-0-	-0-
11	2220 X	893	-0-	-1327	-0-	893 2	Y	-0-	-0-
12	2170 X	1136	-0-	-1034	-0-	1136 2	Y	-0-	-0-
*01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-		Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	41	RRCID -> 140952	COMPL. DATE 02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9316 - 9388	
09	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	452	-0-	-633	-0-	452 3	N	-0-	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:	2301L	RRCID -> 142509	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	68002 750 697118	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2402RL		RRCID -> 142514	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776	- 9045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9286	- 9330	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8885	- 9113	
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-	-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3	N	-0-	-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3	N	-0-	-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3	N	-0-	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-	-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	3	N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8813	- 8888	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8441	- 8510	
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840	- 9003	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8786	- 9168	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	- 8894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3	-0-	3	18	3	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	5	-0-	5	23	5	3	Y	-0-	-0-
11	25 X	2	-0-	-23	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9060	- 9211		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9296	- 9400		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8814	- 9009		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	- 8799		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	- 9012		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	- 8879		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	119
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-	119
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	119
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8 9 Y	7	126
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3 9 Y	3	129
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8 9 Y	7	136

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118						
HENDERSON TRUST "DD"				WELL #: 2304L	RRCID -> 144671	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8977	- 9076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"				WELL #: 2 L	RRCID -> 144722	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8677	- 8805	
09	1022 N	985	-0-	-37	-0-	982 3	3 9 Y	3		4
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	Y	-0-		4
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 3	4 9 Y	4		8
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207 3	8 9 Y	7		15
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731 3	7 9 Y	6		21
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707 3	7 9 Y	6		27

SEALY-HUTCHINS "9"				WELL #: 4 L	RRCID -> 144817	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8897	- 9075	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8				WELL #: 3	RRCID -> 146664	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 8477	- 8691	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 146766	COMPL. DATE 09/13/1993	TOTAL DEPTH 8724	PERF. 8313	- 8571	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 147308	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8709	PERF. 8408	- 8594	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"				WELL #: 0902 L	RRCID -> 147561	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8826	- 8998	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		13
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	Y	-0-		13
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		13
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	Y	-0-		13
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3	Y	-0-		13
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82 3	Y	-0-		13

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8809	
09	1380 N	886	-0-	-494	-0-	886	3		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	3		Y	-0-		-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		Y	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-		-0-
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	1002	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8590 - 8791	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-		-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-		-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-		-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9283 - 9574	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8665 - 8899	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		4
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		4
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-		4
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-		4
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-		4
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		4

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID -> 155437		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042								
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509								
09	840 N	553	-0-	-287	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945								
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					5
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					5
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					5
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					5
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					5
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960								
09	4020 X	2977	-0-	-1043	-0-	2976	3	1	9	N	1					307
10	4154 X	3307	-0-	-847	-0-	3307	3			N	-0-					307
11	3840 X	3367	-0-	-473	-0-	3367	3			N	-0-					307
12	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	3479	3			N	-0-					307
01	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					307
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					307

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518								
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		7-L	RRCID ->	165673	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	0 - 9141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9388 - 9490	
09		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-			88
10		899 N	693	-0-	-206	-0-	693 2		N	-0-			88
11		570 N	362	-0-	-208	-0-	362 2		N	-0-			88
12		837 N	367	-0-	-470	-0-	367 2		N	-0-			88
01		682 N	233	-0-	-449	-0-	233 3		N	-0-	20 7		68
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	441 3	11 9	N	10			78

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9269 - 9621	
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10		713 N	609	-0-	-104	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11		330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2		N	-0-			-0-
12		713 N	308	-0-	-405	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" "		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9524 - 9552	
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
11		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8845 - 9074	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9546 - 9840	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11		240 N	82	-0-	-158	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12		279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	4 9	N	4			4

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	540 N	141	-0-	-399	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
11	930 N	168	-0-	-762	-0-	168 2		N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

09	2850 X	757	-0-	-2093	-0-	757 2		N	-0-		-0-
10	930 X	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-		-0-
11	2310 X	434	-0-	-1876	-0-	434 2		N	-0-		-0-
12	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344 2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	6492	-0-	3392	-0-	3392 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	1575	-0-	-1325	-0-	2067 1575 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	361	-0-	-1229	-0-	361 2		N	-0-		-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		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

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

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

09		234 N	234	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11		240 N	198	-0-	-42	198 3		N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02		203 N	194	-0-	-9	194 3		N	-0-			-0-

OZONA, WEST (STRAWN)				68003 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
09		1260 N	1213	-0-	-47	1213 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1141	-0-	-6	1141 3		N	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1075	-0-	-165	1075 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	894	-0-	-253	894 3		N	-0-			-0-
02		986 N	761	-0-	-225	761 3		N	-0-			-0-

P. W. (CANYON)				68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	083536	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6660 - 6778
09		545 N	545	-0-	-0-	544 3	1 9	N	1			67
10		449 N	449	-0-	-0-	448 3	1 9	N	1			68
11		510 N	432	-0-	-78	429 3	3 9	N	3			71
12		558 N	420	-0-	-138	418 3	2 9	N	2			73
01		434 N	400	-0-	-34	397 3	3 9	N	3			76
02		406 N	370	-0-	-36	366 3	4 9	N	4			80

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6684 - 7095
09		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			20
10		124 N	71	-0-	-53	71 3		N	-0-			20
11		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			20
12		93 N	90	-0-	-3	90 3		N	-0-			20
01		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-			20
02		120 N	120	-0-	-0-	120 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
09		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-

PADGITT (CONNELL) SAFARI PRODUCTION CO PADGITT, JAMES T.		68310 300 743199		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006																

PAGE UNITEX OIL & GAS, L.L.C. PAGE D		68349 001 877921		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		RRCID -> 019125		COMPL. DATE 09/02/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5305 - 5570								
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-							-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	Y	-0-							-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	15	1	Y	-0-							-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-							-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-							-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-							-0-

PAGE E		WELL #:		RRCID -> 019127		COMPL. DATE 08/20/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5441 - 5560						
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	8	9	1					6
10	1705 N	902	-0-	-803	-0-	58	1	Y	8	9	1					5
11	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	122	1	Y	10	8	1					7
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	17	12	1					12
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	13	15	1					10
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	12	16	1					6

PAGE E		WELL #:		RRCID -> 041977		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5748 - 6486						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

KOY-B		WELL #:		RRCID -> 041978		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 5676		PERF. N/A						
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-							-0-
10	372 N	190	-0-	-182	-0-	12	1	Y	-0-							-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	26	1	Y	-0-							-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-							-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-							-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-							-0-

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 5770		PERF. N/A						
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-							-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	N	-0-							-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	N	-0-							-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-							-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-							-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	427	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					182
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					182
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					182
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					182
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MILTEX OIL COMPANY 569415
 WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					11
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					11
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			22
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			22
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			22
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			22
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			22
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
	PLUGGED AND ABANDONED					08/30/2012							

WTG EXPLORATION 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2	N	-0-			-0-
02	261 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-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				
M	ALLOW CODE	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
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	570	272	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388				
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	Y	-0-			39
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	Y	-0-			39
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	Y	-0-			39
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-			39
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	2	Y	-0-			39
02	DLQ G-10	218	-0-	218	457	218	2	Y	-0-			39

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286				
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2	Y	-0-			36
10	1364 N	842	-0-	-522	-0-	842	2	Y	-0-			36
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2	Y	-0-			36
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2	Y	-0-			36
01	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	1134	2	1 9 Y	1	1 1		36
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2169	1034	2	Y	-0-			36

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696				
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			22
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3 9 N	3	3 8		22
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2	N	-0-			22
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			22
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			22
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	52	2	N	-0-			22

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423				
09	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2	N	-0-			20
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2	N	-0-			20
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2	N	-0-			20
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2	N	-0-			20
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			20
02	1392 N	1197	-0-	-195	-0-	1197	2	N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
MITCHELL G.K.				WELL #:	1	RRCID ->	058392	COMPL. DATE	04/19/1974	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	396 1	5571 3	N		2		131
							2 9						
10		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	463 1	6597 3	N		10		141
							11 9						
11		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	410 1	6419 3	N		13		154
							14 9						
12		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	479 1	7086 3	N		7		161
							8 9						
01		7068 X	5770	-0-	-1298	-0-	431 1	5325 3	N		13		174
							14 9						
02		6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-			N	NO RPT			174

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
MITCHELL 11				WELL #:	2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9096 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	5758	116 1	1577 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1624	-0-	-1476	4282	111 1	1513 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1854	-0-	-1146	3136	117 1	1737 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2178	-0-	-922	2214	144 1	2034 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1930	-0-	-1170	1044	149 1	1781 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2041	-0-	-859	185	156 1	1885 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 9				WELL #:	3	RRCID ->	154850	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11042 - 11205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	134 1	1810 2	Y		3	2 1	290
							3 9						
10		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	125 1	1707 2	Y		3	2 1	291
							3 9						
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	121 1	1799 2	Y		3	2 1	292
							3 9						
12		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	126 1	1771 2	Y		99	4 1	387
							109 9						
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	141 1	1690 2	Y		4	2 1	389
							4 9						
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	138 1	1666 2	Y		3	5 1	387
							3 9						

MITCHELL 4				WELL #:	3	RRCID ->	155637	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	11482	PERF.	10460 - 10706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	298 1	4037 2	Y		99	85 1	276
							109 9						
10		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	290 1	3957 2	Y		145	92 1	329
							160 9						
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	272 1	4037 2	Y		139	97 1	371
							153 9						
12		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	285 1	4022 2	Y		160	191 1	340
							176 9						
01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	322 1	3858 2	Y		169	95 1	414
							186 9						
02		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	315 1	3809 2	Y		159	268 1	305
							175 9						

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734						
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	EOM BALANCE
09	540 N	404	-0-	-136	-0-	28	1	373	2	Y	3	2	1		3
						3	9								
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	3	2	1		5
						3	9								
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	3	4	1		4
						3	9								
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	33	1	399	2	Y	3	2	1		5
						3	9								
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	32	1	384	2	Y	4	12	1		4
						4	9								

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426						
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	26	1	355	2	N	-0-				28
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	29	1	394	2	N	-0-				28
11	420 N	208	-0-	-212	-0-	13	1	195	2	N	-0-				28
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	18	1	248	2	N	-0-				28
01	434 N	100	-0-	-334	-0-	8	1	92	2	N	-0-				28
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-				28

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	N	-0-				-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	2	N	-0-				-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-				-0-
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	61	1	860	2	N	-0-				-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	N	-0-				-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	N	-0-				-0-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567						
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	3	2	1		6
						3	9								
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	248	2	Y	3	2	1		7
						3	9								
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1		7
						2	9								
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	255	2	Y	4	4	1		7
						4	9								
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	3	2	1		8
						3	9								
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	3	5	1		6
						3	9								

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	140 1	1898 2	Y	40	34 1	54
10	2325 N	1577	-0-	-748	-0-	44 9	1410 2	Y	58	37 1	75
11	2010 N	1698	-0-	-312	-0-	103 1	1533 2	Y	56	39 1	92
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	64 9	2165 2	Y	63	76 1	79
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	154 1	2113 2	Y	49	38 1	90
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	69 9	1637 2	Y	52	218 1	61
						176 1					
						54 9					
						135 1					
						57 9					

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536		
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	101 1	1369 2	Y	216	170 1	461
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	238 9	1379 2	Y	301	357 1	405
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	101 1	1399 2	Y	303	194 1	514
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	331 9	1433 2	Y	344	381 1	477
01	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	94 1	958 2	Y	258	191 1	544
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	333 9	1318 2	Y	287	445 1	386
						102 1					
						378 9					
						80 1					
						284 9					
						109 1					
						316 9					

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366		
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	600 2	Y	-0-		4
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	578 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40 1	596 2	Y	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	647 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	431	-0-	-127	-0-	33 1	398 2	Y	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55 1	670 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	90 1	1225 2	Y	-0-		-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	144 1	1967 2	Y	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	74 1	1100 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	737	-0-	-627	-0-	49 1	688 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	675	-0-	-1030	-0-	52 1	623 2	Y	-0-		-0-
02	1131 N	624	-0-	-507	-0-	48 1	576 2	Y	-0-	8 1	-0-

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998		
09	570 N	485	-0-	-85	-0-	33 1	449 2	Y	3	2 1	6
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3 9	529 2	Y	3	2 1	7
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39 1	568 2	Y	2	2 1	7
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	3 9	569 2	Y	4	4 1	7
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38 1	534 2	Y	3	2 1	8
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	2 9	543 2	Y	3	5 1	6
						40 1					
						4 9					
						44 1					
						3 9					
						45 1					
						3 9					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10455 - 10475					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	2	Y	-0-			8
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-			8
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-			8
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-			8
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	2	Y	-0-			8
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-			8

MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10510 - 10832					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10696 - 11004					
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-			31
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	Y	-0-			31
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	-0-			31
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	70	1	989	2	Y	-0-			31
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	Y	-0-			31
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	Y	-0-			31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11246 - 11323					
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	126	1	1709	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	79	1	1110	2	Y	3	4	1	4
							3	9							
01	1674	N	949	-0-	-725	-0-	73	1	873	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
02	1392	N	1378	-0-	-14	-0-	105	1	1270	2	Y	3	5	1	3
							3	9							

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF.12014 - 12254					
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	855	2	Y	-0-			186
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	944	2	Y	-0-			186
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	2	Y	-0-			186
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	39	1	548	2	Y	-0-			186
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	Y	-0-			186
02	725	N	514	-0-	-211	-0-	39	1	475	2	Y	-0-			186

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10862 - 11627					
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	193	1	2617	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	192	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	179	1	2658	2	N	-0-			-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	197	1	2780	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	203	1	2434	2	N	-0-			-0-
02	2755	N	2628	-0-	-127	-0-	201	1	2427	2	N	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MITCHELL 9		WELL #:		5	RRCID ->	205131	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11091	- 11712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	Y	-0-			13		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-			13		
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			13		
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	9 1	125 2	Y	-0-			13		
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			13		
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	12 1	142 2	Y	-0-			13		

MITCHELL 9		WELL #:		10	RRCID ->	208398	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.11070	- 11643			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MITCHELL 8		WELL #:		8	RRCID ->	211093	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11106	- 11692			
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-		
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-		
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-		

MITCHELL 8		WELL #:		11	RRCID ->	251993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	12407	PERF.10912	- 12174			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:	3	RRCID ->	152491	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11493	PERF.10994	- 11122
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	11 1	1916 2	Y	-0-			128		
10		2046 N	1954	-0-	-92	-0-	3 1	1951 2	Y	-0-			128		
11		1950 N	1790	-0-	-160	-0-	1788 2	2 9	Y	2			130		
12		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1931 2	3 9	Y	3			133		
01		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	10 1	1866 2	Y	2			135		
							2 9								
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-			135		

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11094	- 11135			
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			73		
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			73		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			73		
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			73		
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			73		
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 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 #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4920 X	4614	-0-	-306	-0-	26 1	4588 2		N	-0-			125
10	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	7 1	4506 2		N	-0-			125
11	4800 X	4363	-0-	-437	-0-	4363 2			N	-0-			125
12	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	4839 2			N	-0-			125
01	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	23 1	4497 2		N	-0-			125
02	4466 X	4268	-0-	-198	-0-	4268 2			N	-0-			125

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

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

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2			Y	-0-			73
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			Y	-0-			73
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			73
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-			73
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			73
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-			73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

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

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3 1	569 2		N	-0-			141
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 1	562 2		N	52			193
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	517 2	14 9		N	13	160 1	1 8	45
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			45
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 1	554 2		N	-0-			45
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			45

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 1	487 2		N	-0-			2
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 1	512 2		N	-0-			2
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-			2
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-			2
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 1	523 2		N	-0-			2
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-			2

PAKENHAM (THRUSTED)												CNTY: TERRELL	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC													
UNIVERSITY #36-2													
//CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 916958													
WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 X	1706	-0-	-184	-0-	9 1	1697 2	Y	-0-			45
10		1922 X	1661	-0-	-261	-0-	3 1	1658 2	Y	-0-			45
11		1800 X	1593	-0-	-207	-0-	1593 2		Y	-0-			45
12		1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2		Y	-0-			45
01		1767 X	1473	-0-	-294	-0-	7 1	1466 2	Y	-0-			45
02		1653 X	1584	-0-	-69	-0-	1584 2		Y	-0-			45

UNIVERSITY #36-6													
WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192													
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	N	-0-			24
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			24
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			24
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			24
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	1 1	119 2	N	-0-			24
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113 2		N	-0-			24

UNIVERSITY #36-2													
WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280													
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	N	-0-			7
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		N	-0-			7
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-			7
12		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-			7
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			7
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			7

UNIVERSITY 5													
WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132													
09		780 N	729	-0-	-51	-0-	4 1	695 2	N	27	1 1		108
							30 9						
10		806 N	770	-0-	-36	-0-	1 1	737 2	N	29	1 1		136
							32 9						
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	752 2	48 9	N	44	2 1		178
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	767 2	85 9	N	77	177 1	1 8	77
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	4 1	783 2	N	35	1 1		111
							39 9						
02		783 N	727	-0-	-56	-0-	719 2	8 9	N	7	2 1		116

UNIVERSITY 4													
WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432													
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			94
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			94
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			94
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			94
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			94
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		N	-0-			94

UNIVERSITY 36-3													
WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424													
09		2430 X	1485	-0-	-945	-0-	8 1	1477 2	Y	-0-			36
10		1736 X	1519	-0-	-217	-0-	2 1	1517 2	Y	-0-			36
11		1560 X	1446	-0-	-114	-0-	1446 2		Y	-0-			36
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-			36
01		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	8 1	1588 2	Y	-0-			36
02		1450 X	480	-0-	-970	-0-	480 2		Y	-0-			36

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	576	-0-	-294	-0-	3	1	520	2	N	48	26	1			169
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	53	9	609	2	N	59	28	1			200
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	1	1	76	9	N	69	36	1			233
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	586	2	69	9	N	63	38	1	2	8	256
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	561	2	605	2	N	56	26	1			286
*02	638 N	476	-0-	-162	-0-	3	1	45	9	N	41	212	1	1	8	114

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	2	N	-0-					28
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	2	N	-0-					28
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					28
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	2	N	-0-					28
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28

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

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

09	2550 X	2324	-0-	-226	-0-	13	1	2289	2	N	20	18	1			64
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	22	9	2425	2	N	57	19	1			102
11	2550 X	2484	-0-	-66	-0-	4	1	33	9	N	30	24	1			108
12	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	63	9	69	9	N	63	26	1			145
01	2480 N	2139	-0-	-341	-0-	2451	2	2107	2	N	19	18	1	1	8	145
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	N	22	21	1			146

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2165	2	N	20	17	1			128
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	22	9	2486	2	N	24	18	1			134
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	4	1	55	9	N	50	24	1			160
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	26	9	74	9	N	67	25	1			202
01	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	2615	2	1919	2	N	40	17	1			225
*02	2059 N	1851	-0-	-208	-0-	10	1	52	9	N	47	207	1	3	8	62

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CREEK RANCH 1		WELL #:		2	RRCID ->	175184	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10748 - 10913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.10246 - 11998			
09	2550 N	2495	-0-	-55	-0-	14	1	2451	2	N	27	17	1	158
						30	9							
10	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	4	1	2375	2	N	36	18	1	176
						40	9							
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2569	2	61	9	N	55	24	1	207
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2554	2	53	9	N	48	25	1	230
01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	12	1	2304	2	N	45	204	1	71
						50	9							
02	2552 N	2361	-0-	-191	-0-	2341	2	20	9	N	18	20	1	69

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			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-

POULTER		WELL #:		4901R	RRCID ->	147207	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6633 - 7600			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			2
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-			2
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	467	-0-	467	-0-	467	2	202	9	Y	184	184	1	2
02	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	309	2			Y	-0-			2

PAKENHAM STATE		WELL #:		5002	RRCID ->	147436	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7992 - 8060			
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

MITCHELL "87"		WELL #:		1	RRCID ->	147888	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7781 - 7916			
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-			26
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-			26
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			Y	-0-			26
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-			26
01	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	202	2			Y	-0-			26
02	DLQ G-10	112	-0-	112	-0-	112	2			Y	-0-			26

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7936 - 8495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-	
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-	
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-	
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2	N	-0-		-0-	
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7655 - 7675			
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-		24	
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-		24	
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2	Y	-0-		24	
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-		24	
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101	2	Y	-0-		24	
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	157	56	2	Y	-0-		24	

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7583 - 7709			
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2	Y	-0-		26	
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2	Y	-0-		26	
11	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2	Y	-0-		26	
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2	Y	-0-		26	
01	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	276	2	Y	-0-		26	
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	429	153	2	Y	-0-		26	

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920			
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		5	
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		5	
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2	Y	-0-		5	
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-		5	
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	212	2	Y	-0-		5	
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	459	247	2	Y	-0-		5	

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 7466 - 7729			
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-	
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630			
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		3	
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		3	
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2	Y	-0-		3	
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-		3	
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	398	2	Y	-0-		3	
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	862	464	2	Y	-0-		3	

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367			
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	37
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	37
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1	37
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	327	2	6	9	Y	5	37
01	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-	37
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	632	340	2			Y	-0-	37

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796							
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
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-				9
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-				9
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	-0-	521	2		Y	-0-				9
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	-0-	654	2		Y	-0-				9
01	DLQ G-10	583	-0-	583	-0-	-0-	583	2		Y	-0-				9
02	DLQ G-10	680	-0-	680	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-				9

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615							
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-				-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	345	-0-	345	-0-	-0-	345	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	-0-	-0-	747	2		Y	-0-				-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122							
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-				-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 063177		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465							
PAKENHAM 67		WELL #: 1													
09	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	-0-	38	1		Y	-0-				-0-
10	2238 N	538	-0-	-1700	-0-	-0-	37	1		Y	-0-				-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-				-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	34	1		Y	-0-				-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	37	1		Y	-0-				-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	-0-	34	1		Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 1		RRCID -> 140019		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320							
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	-0-	63	1		Y	-0-				-0-
10	1085 N	906	-0-	-179	-0-	-0-	62	1		Y	-0-				-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1		Y	-0-				-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	56	1		Y	-0-				-0-
01	899 N	570	-0-	-329	-0-	-0-	44	1		Y	-0-				-0-
02	841 N	25	-0-	-816	-0-	-0-	2	1		Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 31		WELL #: 1		RRCID -> 141362		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7164 - 8422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	12 1	167 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	12 1	158 2	Y	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	152 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 2	Y	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7556 - 7775			
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	328 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	23 1	317 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	22 1	306 2	Y	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7716 - 9817			
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	35 1	481 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	31 1	464 2	Y	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	44 1	625 2	Y	-0-			-0-
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	36 1	430 2	Y	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	456 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 7467 - 7530			
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	13 1	179 2	Y	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	Y	-0-			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 2	Y	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 7565 - 7629			
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7419 - 7859			
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	35 1	470 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	360	-0-	-136	-0-	25 1	335 2	Y	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35 1	523 2	Y	-0-			-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 1	515 2	Y	-0-			-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	42 1	502 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988		PERF. 7794 - 10500			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020			PERF. 10540 - 10970		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	-0-			1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-			1
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	Y	-0-			1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-			1
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	42	1	509	2	Y	-0-			1
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	39	1	468	2	Y	-0-			1

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395			PERF. 7616 - 7844		
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	37	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	39	1	537	2	Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	415	-0-	-174	-0-	32	1	383	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840			PERF. 7274 - 7708		
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	80	1	1090	2	N	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	75	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	68	1	959	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	915	-0-	-325	-0-	70	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1141	-0-	-19	-0-	87	1	1054	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 10812			PERF. 7537 - 7640		
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	78	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	77	1	1082	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	84	1	1002	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	965	-0-	-195	-0-	74	1	891	2	N	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 8441			PERF. 7716 - 7923		
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	200	-0-	-119	-0-	15	1	185	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7494 - 8060		
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	49	1	658	2	Y	-0-			7
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	49	1	665	2	Y	-0-			7
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	Y	-0-			7
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	44	1	627	2	Y	-0-			7
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	55	1	654	2	Y	-0-			7
02	783 N	729	-0-	-54	-0-	56	1	673	2	Y	-0-			7

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7843 - 8468		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660			
M	O	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
09	420 N	222	-0-	-198	-0-	15 1	207 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	18 1	250 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	121	-0-	-239	-0-	8 1	113 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	10 1	136 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	6 1	75 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935			
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	49 1	668 2	N	-0-		25
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48 1	655 2	N	-0-		25
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	42 1	629 2	N	-0-		25
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	47 1	668 2	N	-0-		25
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	44 1	524 2	N	-0-		25
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59 1	716 2	N	-0-		25

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294			
09	3000 N	2078	-0-	-922	1018	143 1	1935 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2446	-0-	-654	364	167 1	2279 2	Y	-0-		-0-
11	2881 X	2517	-0-	-364	-0-	159 1	2358 2	Y	-0-		-0-
12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	159 1	2240 2	Y	-0-		-0-
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	194 1	2328 2	Y	-0-		-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	188 1	2271 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605			
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	13 1	178 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	12 1	170 2	Y	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	Y	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	469 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	30 1	410 2	Y	3	2 1	4
						3 9					
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	29 1	427 2	Y	3	2 1	5
						3 9					
12	527 N	214	-0-	-313	-0-	14 1	197 2	Y	3	4 1	4
						3 9					
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	492 2	Y	3	2 1	5
						3 9					
02	435 N	198	-0-	-237	-0-	15 1	180 2	Y	3	5 1	3
						3 9					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454						
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	93	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1305	N	586	-0-	-719	-0-	45	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927						
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	37	1	501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	36	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	36	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	37	1	446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993						
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	9	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234						
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552						
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7725 - 8013				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	Y	-0-		-0-			76
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21 1	289 2	Y	-0-		-0-			76
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	24 1	352 2	Y	-0-		-0-			76
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	Y	-0-		-0-			76
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	322 2	Y	-0-		-0-			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			76

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7691 - 7952				
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	74 1	996 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50 1	686 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40 1	568 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	44 1	532 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	44 1	527 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7650 - 7756				
09	360 N	157	-0-	-203	-0-	11 1	146 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	21 1	294 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	285 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	302 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7655 - 7930				
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	24 1	327 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	20 1	281 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	17 1	201 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17 1	211 2	Y	-0-		-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7467 - 7562				
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	86 1	1166 2	N	-0-		-0-			15
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	85 1	1157 2	N	-0-		-0-			15
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	78 1	1162 2	N	-0-		-0-			15
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	82 1	1163 2	N	-0-		-0-			15
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	93 1	1118 2	N	-0-		-0-			15
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	91 1	1100 2	N	-0-		-0-			15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8154 - 8214				
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	13 1	178 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	18 1	240 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	18 1	213 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7918 - 8728				
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1	526 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	36 1	488 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	32 1	480 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	32 1	456 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	26 1	317 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44 1	532 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 7570 - 7600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7930 - 7966		
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	40 1	550 2	Y	-0-		-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	512 2	Y	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	35 1	491 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	499	-0-	-59	-0-	38 1	461 2	Y	-0-		-0-
02		522 N	473	-0-	-49	-0-	36 1	437 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7839 - 7895		
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	133	-0-	-77	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	47	-0-	-139	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	4	-0-	-112	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7605 - 7625		
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7752 - 7772		
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	70 1	943 2	Y	-0-		-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	65 1	889 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	880	-0-	-20	-0-	55 1	825 2	Y	-0-		-0-
12		930 N	843	-0-	-87	-0-	56 1	787 2	Y	-0-		-0-
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	66 1	789 2	Y	-0-		-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	69 1	837 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7512 - 7532		
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	50 1	674 2	Y	-0-		1
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	46 1	635 2	Y	-0-		1
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	45 1	666 2	Y	-0-		1
12		682 N	631	-0-	-51	-0-	42 1	589 2	Y	-0-		1
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	55 1	655 2	Y	-0-		1
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	51 1	620 2	Y	-0-		1

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7612 - 7632		
09		600 N	511	-0-	-89	-0-	35 1	476 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	40 1	543 2	Y	-0-		-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	37 1	556 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	39 1	550 2	Y	-0-		-0-
01		589 N	573	-0-	-16	-0-	44 1	529 2	Y	-0-		-0-
02		580 N	563	-0-	-17	-0-	43 1	520 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8216 - 8259				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-			15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			15
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-			15
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			15
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			15
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-			15

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7750 - 8254				
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 2	Y	-0-	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7558 - 7588				
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	400 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	28 1	394 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	32 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	31 1	370 2	Y	-0-	-0-			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7956 - 7988				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7990				
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78 1	1052 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66 1	905 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	40 1	600 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63 1	884 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	961	N	816	-0-	-145	-0-	63 1	753 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67 1	805 2	Y	-0-	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8242 - 8262				
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40 1	547 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45 1	609 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	566 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44 1	533 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7832 - 7862				
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	22 1	295 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25 1	350 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37 1	445 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	21 1	259 2	Y	-0-	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540						
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	8	1	110	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912						
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	32	1	431	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	32	1	472	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	31	1	440	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	Y	-0-				-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	32	1	384	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972						
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-				-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-				-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	-0-				-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-				-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-				-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-				-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	37	1	439	2	Y	-0-				-0-
02	522 N	170	-0-	-352	-0-	13	1	157	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774						
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	Y	-0-				1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-				1
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-				1
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-				1
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-				1
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-				1

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775						
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-				-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-				-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-				-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-				-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082			PERF. 7974 - 7994		
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	907	2	Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	574	-0-	-356	-0-	44	1	530	2	Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870			PERF. 7673 - 7688		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781			PERF. 7610 - 7630		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845			PERF. 7664 - 7684		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 8035			PERF. 7866 - 7886		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 7930			PERF. 7750 - 7770		
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	Y	-0-			1
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-			1
11	1290 N	957	-0-	-333	-0-	60	1	897	2	Y	-0-			1
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	2	Y	-0-			1
01	1147 N	921	-0-	-226	-0-	71	1	850	2	Y	-0-			1
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	-0-			1

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7664 - 7678		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	50	1 682 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1 358 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37	1 556 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1 621 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	87	1 1047 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1 651 2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020			
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1 792 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	44	1 596 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	671	-0-	-139	-0-	42	1 629 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	790	-0-	-78	-0-	52	1 738 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	59	1 713 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	638 N	592	-0-	-46	-0-	45	1 547 2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540			
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1 652 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	48	1 662 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44	1 648 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	45	1 636 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	50	1 602 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	48	1 586 2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002			
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	19	1 251 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	20	1 268 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	16	1 238 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	16	1 232 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1 212 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	18	1 213 2	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668			
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1 372 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1 384 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1 334 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1 401 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1 371 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1 357 2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746			
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	76	1 1031 2	Y	-0-	-0-	18
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1 1012 2	Y	-0-	-0-	18
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1 998 2	Y	-0-	-0-	18
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	69	1 972 2	Y	-0-	-0-	18
01	992 N	750	-0-	-242	-0-	58	1 692 2	Y	-0-	-0-	18
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1 983 2	Y	-0-	-0-	18

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7550 - 7578						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7684 - 7698						
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7378 - 7393						
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 7964 - 8153						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	184	-0-	-188	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	135	-0-	-213	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 7732 - 7990						
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	241	2	Y	3	2	1			10
						3	9									
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	3	2	1			11
						3	9									
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	1			11
						2	9									
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	4	4	1			11
						4	9									
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	105	1	1258	2	Y	3	2	1			12
						3	9									
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	956	2	Y	3	5	1			10
						3	9									

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7881 - 7936						
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	117	1	1582	2	Y	-0-					66
10	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	112	1	1526	2	Y	-0-					66
11	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	100	1	1480	2	Y	-0-					66
12	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					66
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					66
02	1537 N	1482	-0-	-55	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-					66

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235			PERF. 8055 - 8195				
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	Y	-0-				-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	Y	-0-				-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-				-0-
12		930 N	856	-0-	-74	-0-	57	1	799	2	Y	-0-				-0-
01		899 N	824	-0-	-75	-0-	63	1	761	2	Y	-0-				-0-
02		841 N	823	-0-	-18	-0-	63	1	760	2	Y	-0-				-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7953 - 8099				
09		810 N	681	-0-	-129	-0-	47	1	633	2	Y	1	2	1		4
							1	9								
10		744 N	627	-0-	-117	-0-	43	1	584	2	Y	-0-	1	1		3
11		690 N	670	-0-	-20	-0-	42	1	628	2	Y	-0-				3
12		713 N	591	-0-	-122	-0-	39	1	552	2	Y	-0-				3
01		620 N	567	-0-	-53	-0-	44	1	523	2	Y	-0-				3
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	-0-				3

		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310			PERF. 7637 - 7710				
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-				-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-				-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-				-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	Y	-0-				-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-				-0-

		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211			PERF. 7886 - 8137				
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	20	17	1		96
							22	9								
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	28	18	1		106
							31	9								
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	28	19	1		115
							31	9								
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1374	2	Y	32	38	1		109
							35	9								
01		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	76	1	906	2	Y	24	19	1		114
							26	9								
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	111	1	1344	2	Y	25	44	1		95
							28	9								

		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064			PERF. 7712 - 7820				
09		360 N	100	-0-	-260	-0-	7	1	93	2	Y	-0-				-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	2	Y	-0-				-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-				-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-				-0-
01		310 N	126	-0-	-184	-0-	10	1	116	2	Y	-0-				-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	2	2	105
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	2	106
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	115	1	1704	2	2	107
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	4	106
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	130	1	1565	2	2	108
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	5	106

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275		
09	990 N	435	-0-	-555	-0-	29	1	394	2	11	46
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	3	37
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	2	35
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	4	33
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	67	1	802	2	3	34
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	4	32

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199		
09	270 N	44	-0-	-226	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	Y	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844		
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107		
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	Y	89
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	Y	89
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	2	Y	89
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	89
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	89
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	2	Y	89

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	1
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	2	Y	-0-	1
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	99	1	1472	2	Y	-0-	1
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	1
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1
02	232 N	131	-0-	-101	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	1

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101			
09	450 N	30	-0-	-420	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	97
10	434 N	137	-0-	-297	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	97
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	97
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	97
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	97
02	174 N	53	-0-	-121	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	97

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849			
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	34	1	456	2	Y	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-	-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255			
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	71	1	966	2	Y	3	2 1 6
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	63	1	866	2	Y	3	2 1 7
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	67	1	1001	2	Y	2	2 1 7
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	66	1	931	2	Y	4	4 1 7
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1057	2	Y	3	2 1 8
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	Y	3	5 1 6

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825			
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7708 - 7803					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	40 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	46 1	553 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	594	-0-	-44	-0-	45 1	549 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7952 - 8064					
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 7711 - 7803					
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	415 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34 1	482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 7750 - 7661					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	30 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	192	-0-	-408	-0-	12 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	170	-0-	-264	-0-	11 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	112	-0-	-322	-0-	9 1	103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7625 - 769					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7168 - 7548					
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	39 1	533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	36 1	529 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	37 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	361	-0-	-197	-0-	28 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	305	-0-	-246	-0-	23 1	282 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8074 - 8213					
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	24 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43 1	513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	140	-0-	-449	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	-0-	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-	76
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	76
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-	76
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-	76
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	31	1	368	2	Y	-0-	76
02	435 N	152	-0-	-283	-0-	12	1	140	2	Y	-0-	76

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054			
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	28	1	375	2	Y	-0-	22
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-	22
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	-0-	22
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y	-0-	22
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	22
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	-0-	22

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871			
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	724	2	Y	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658			
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	29	1	401	2	Y	-0-	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	410	-0-	-83	-0-	31	1	379	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	Y	-0-	82
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	Y	-0-	82
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	-0-	82
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	34	1	478	2	Y	-0-	82
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	46	1	547	2	Y	-0-	82
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	-0-	82

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781			
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	Y	3	2 1	10
						3	9						
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	3	2 1	11
						3	9						
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	29	1	427	2	Y	2	2 1	11
						2	9						
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	4	4 1	11
						4	9						
01	496 N	339	-0-	-157	-0-	26	1	311	2	Y	2	2 1	11
						2	9						
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	27	1	330	2	Y	2	4 1	9
						2	9						

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612				
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	91	1	1226	2	Y	-0-		-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	1233	2	Y	-0-		-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-		-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-		-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085				
09	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	92	1	1246	2	Y	-0-		1
10	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-		1
11	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	82	1	1224	2	Y	-0-		1
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	90	1	1275	2	Y	-0-		1
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-		1
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	Y	-0-		1

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	Y	-0-		1
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	Y	-0-		1
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	Y	-0-		1
12	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-		1
01	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	79	1	943	2	Y	-0-		1
02	1073 N	954	-0-	-119	-0-	73	1	881	2	Y	-0-		1

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556				
09	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-		1
10	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	101	1	1374	2	Y	-0-		1
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	115	1	1706	2	Y	-0-		1
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1658	2	Y	-0-		1
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-		1
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	141	1	1704	2	Y	-0-		1

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829				
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-		8
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	2	Y	-0-		8
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	68	1	1008	2	Y	-0-		8
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	69	1	971	2	Y	-0-		8
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-		8
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-		8

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7788 - 8056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	14 1	194 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	10 1	149 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	11 1	156 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	12 1	147 2	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7380 - 7444		
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	147 1	1989 2	Y	-0-			1
10	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	116 1	1591 2	Y	-0-			1
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	156 1	2315 2	Y	-0-			1
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	139 1	1954 2	Y	-0-			1
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	139 1	1666 2	Y	-0-			1
02	2030 N	1620	-0-	-410	-0-	124 1	1496 2	Y	-0-			1

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7359 - 7402		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 2	Y	-0-			82
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-			82
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			82
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			82
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			82
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	8 1	102 2	Y	-0-			82

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7451 - 7486		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	365 2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	20 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	184	-0-	-219	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	10 1	121 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	76	-0-	-214	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7890 - 7989		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7762 - 8126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6782 - 7955		
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	Y	-0-			1
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63 1	858 2	Y	-0-			1
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	56 1	827 2	Y	-0-			1
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	56 1	797 2	Y	-0-			1
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	62 1	745 2	Y	-0-			1
02	841 N	787	-0-	-54	-0-	60 1	727 2	Y	-0-			1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MITCHELL 8		WELL #:		10	RRCID ->	210679	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8162 - 8516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL 8		WELL #:		9	RRCID ->	210697	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7498 - 7742
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	173	1	2345	2	Y	-0-	-0-
10	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	180	1	2452	2	Y	-0-	-0-
11	2550 N	2510	-0-	-40	-0-	158	1	2352	2	Y	-0-	-0-
12	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	172	1	2426	2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	187	1	2248	2	Y	-0-	-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	180	1	2181	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 9		WELL #:		8H	RRCID ->	211832	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12167	PERF.	8486 - 8686
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 11		WELL #:		4H	RRCID ->	214234	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8079 - 8531
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	40	1	540	2	Y	3	2 1 23
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	3	2 1 24
11	960 N	526	-0-	-434	-0-	33	1	490	2	Y	3	2 1 25
12	589 N	8	-0-	-581	-0-	5	2	3	9	Y	3	4 1 24
01	775 N	5	-0-	-770	-0-	3	2	2	9	Y	2	2 1 24
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-	4 1 20

MITCHELL 31		WELL #:		3	RRCID ->	215328	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7554 - 7570
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	3	2 1 3
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	1189	2	Y	3	2 1 4
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	Y	3	2 1 5
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	3	4 1 4
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	Y	3	2 1 5
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	2	Y	4	25 1 5

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628													
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	98	1	1323	2	Y	3	2 1	23
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	Y	3	2 1	24
11	1500 N	956	-0-	-544	-0-	60	1	893	2	Y	3	2 1	25
12	1457 N	748	-0-	-709	-0-	49	1	696	2	Y	3	4 1	24
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	136	1	1625	2	Y	4	2 1	26
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	69	1	832	2	Y	2	5 1	23

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822													
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-		171
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	40	1	547	2	Y	-0-		171
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-		171
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	38	1	536	2	Y	-0-		171
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	2	Y	-0-		171
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	41	1	498	2	Y	-0-		171

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010													
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1314	2	Y	3	2 1	23
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	Y	3	2 1	24
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1900	2	Y	3	2 1	25
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	3	4 1	24
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	176	1	2105	2	Y	4	2 1	26
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1645	2	Y	2	5 1	23

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958 MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184													
09	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	9	1	1622	2	N	3		55
10	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	3	1	1673	2	N	-0-		55
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-		55
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-		55
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	8	1	1608	2	N	5		60
02	1711 N	655	-0-	-1056	-0-	637	2	18	9	N	16		76

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624													
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		213
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		213
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-		213
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		213
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		213
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		213

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	8301 - 8367	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	332	-0-	-28	-0-		2 1	330 2	N	-0-			120
10	372 N	358	-0-	-14	-0-		1 1	357 2	N	-0-			120
11	330 N	296	-0-	-34	-0-		296 2		N	-0-			120
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-			120
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		2 1	381 2	N	-0-			120
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		362 2	33 9	N	30	5 8		145

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9287 - 9839	
09	180 N	97	-0-	-83	-0-		6 1	91 2	N	-0-			36
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		15 1	261 2	N	-0-			36
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		13 1	204 2	N	-0-			36
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		14 1	247 2	N	-0-			36
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		12 1	196 2	N	-0-			36
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	1 1		35

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.	10175 - 10324	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			114
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			114
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		28 2	10 9	N	-9			123
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			123
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		34 2	6 9	N	5			128
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			128

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4471 - 4491	
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-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

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

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

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

09	T. A.	652	-0-	652	2121	652	3				Y	-0-					-0-
10	T. A.	726	-0-	726	2847	726	3				Y	-0-					-0-
11	3393	546	-0-	-2847	-0-	546	3				Y	-0-					-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3				Y	-0-					-0-
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	3				Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	30150 X	29642	-0-	-508	-0-	23601 2	5370 4	Y	610 795 0	145
						671 9				
10	36177 X	30364	-0-	-5813	-0-	88 1	23239 2	Y	325 408 0	62
						6679 4	358 9			
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	2354 2	1794 4	Y	91 126 0	27
						100 9				
12	14353 X	11498	-0-	-2855	-0-	10422 2	964 4	Y	102 101 0	1
						112 9				
01	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	10515 2	7703 4	Y	567 561 0	7
						624 9				
02	24681 X	24681	-0-	-0-	-0-	20545 2	3792 4	Y	313 318 0	2
						344 9				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #: 1D		RRCID -> 195655		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
BREITBURN OPERATING L.P.			090732					
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	503H	RRCID -> 247644	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12897	- 15154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	3 2			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	55 2			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	127 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58				-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	2525H	RRCID -> 255000	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 11929	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
WILSON, T. R. 46		WELL #:	1H	RRCID -> 255857	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11972	PERF.12250	- 15800
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-				64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-				64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-				64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-				64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
09	3300 X	-0-	-0-	-3300				-0-
10	3410 X	3344	-0-	-66	3342 2	2 9		2
11	3412 X	3412	-0-	-0-	3412 2		2 1	-0-
12	3286 X	3194	-0-	-92	3192 2	2 9	2 1	-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286				-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306				-0-
PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #:	4407HR	RRCID -> 263664	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12200	- 16552
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
FIELDS "13"		WELL #:	1	RRCID -> 185774	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12342	- 14174
09	1192 N	1192	-0-	-0-	1153 3	39 9		143
10	1302 N	1123	-0-	-179	1097 3	26 9		167
11	1200 N	1125	-0-	-75	1096 3	29 9		193
12	1240 N	1120	-0-	-120	1099 3	21 9	150 1	62
01	1116 N	660	-0-	-456	648 3	12 9		73
02	1102 N	838	-0-	-264	825 3	13 9		85

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	108	RRCID -> 019147	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11838	- 12091
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	118	RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	144	RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11661	- 11625
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	154	RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11579	- 11851
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	703	RRCID -> 019154	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11957	- 12232
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	704	RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1301	RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786	- 12068
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		//CONT.// 945936	WELL #: 2501	RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668 - 11758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2505	RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839 - 12038		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 5202	RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823 - 12105		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 903	RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734 - 12000		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1302	RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1002	RRCID -> 032126	COMPL. DATE 01/08/1964	TOTAL DEPTH 13161	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 601	RRCID -> 033339	COMPL. DATE 03/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658	COMPL. DATE 04/25/1964	TOTAL DEPTH 10568		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558	COMPL. DATE 12/01/1964	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 13065		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672	COMPL. DATE 11/03/1965	TOTAL DEPTH 12010		PERF.11677 - 11984			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353	COMPL. DATE 11/16/1965	TOTAL DEPTH 13076		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	123	RRCID ->	038990	COMPL. DATE	04/23/1966
				TOTAL DEPTH	13023	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966
				TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967
				TOTAL DEPTH	13141	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970
				TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971
				TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971
				TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1704	RRCID ->	051942	COMPL. DATE	01/19/1972
				TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	3020	RRCID ->	124721	COMPL. DATE	05/30/1987	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	11929 - 12241
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	11427 - 12050
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069 - 12175
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980 - 12257
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11728 - 11972
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11652 - 11839
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1611	RRCID ->	137056	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11420 - 11912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122	PERF.11896	- 12168		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909		RRCID -> 137451	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12072	- 12164		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003		RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054	- 12230		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522		RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652	- 11956		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 160		RRCID -> 138177	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12113	- 12340		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 812GI		RRCID -> 138178	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11662	- 11888		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901		RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144	- 12226		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND										
		WELL #: 1316H		RRCID -> 146616	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 12399	PERF.11675	- 13697								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1405H		RRCID -> 146953	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11480	- 14970								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11658	- 11980								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1612		RRCID -> 146955	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 12185	PERF.11539	- 11868								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1726		RRCID -> 147338	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11550	- 11845								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

TXL "R"		WELL #: 4		RRCID -> 148778	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 12665	PERF.12069	- 12326								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	177180 X	166668	-0-	-10512	-0-	164318	3	2350	9	Y	2136	2197	0		1134	
10	183086 X	176628	-0-	-6458	-0-	173677	3	2951	9	Y	2683	2597	0	223	1	997
11	180854 X	180854	-0-	-0-	-0-	177062	3	3792	9	Y	3447	3500	0			944
12	188502 X	188502	-0-	-0-	-0-	185066	3	3436	9	Y	3124	3035	0			1033
01	180420 X	171916	-0-	-8504	-0-	168293	3	3623	9	Y	3294	3132	0			1195
02	174812 X	166312	-0-	-8500	-0-	163079	3	3233	9	Y	2939	3017	0			1117

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2012		RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701	- 11990	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 4202		RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585	- 12023	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 4205		RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764	- 11916	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2002		RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728	- 11855	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2507		RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508	- 11885	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 813		RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2403		RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830	- 11908	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4403		RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000	- 12180	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 901		RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 702		RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2404		RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 114		RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 2101		RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 4002		RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2106	RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 2001	RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 801	RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 157H	RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 1719	RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 2901	RRCID -> 174063	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12008	- 12153	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 3902	RRCID -> 176399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13136	PERF.12039	- 12178	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1308	RRCID ->	178426	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11920 - 12156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	11764 - 11904		
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11878 - 12152		
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	11980 - 12120		
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11896 - 12179		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11720 - 11956		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.	11785 - 11944		
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 106		RRCID -> 207484	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 13086	PERF.11750	- 11762		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1307		RRCID -> 214955	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 13529	PERF.12020	- 12030		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201		RRCID -> 214957	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 13223	PERF.12123	- 12138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H		RRCID -> 229831	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 11996	PERF.12630	- 14813		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H		RRCID -> 233481	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 12233	PERF.12600	- 16053		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 11366	PERF.12017	- 15901		
09	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-
02	14B2 EXT	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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 #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

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

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

09	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-
02	14B2 EXT	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

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-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023																

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	1921	3	2006	9	Y	1824	2004	0		165
10	3255	2872	-0-	-383	-0-	1738	3	1134	9	Y	1031	926	0		270
*11	8010	6271	-0-	-1739	-0-	3049	3	3222	9	Y	2929	2776	0		423
*12	6297	4597	-0-	-1700	-0-	1282	3	3315	9	Y	3014	3146	0		291
*01	3255	2906	-0-	-349	-0-	1892	3	1014	9	Y	922	985	0		228
02	3045	607	-0-	-2438	-0-	606	3	1	9	Y	1	28	0		201

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295		PERF.12533 - 13018	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13076		PERF.12830 - 13076	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13069		PERF.13069 - 28000	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169		PERF.12940 - 13169	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11928 - 13161	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1701		RRCID -> 292807		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12710 - 12805	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	493 N	338	-0-	-155	-0-	338	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	656	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID -> 198960	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8584	- 8689			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	4495	-0-	1495	1495	4495	3	N	-0-			41
10	3099 X	1604	-0-	-1495	-0-	1604	3	N	-0-			41
11	2700 X	1803	-0-	-897	-0-	1803	3	N	-0-			41
12	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289	3	N	-0-			41
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-			41
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			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			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	452			N	-0-		-0-
12	452 N	-0-	-0-	-452 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERNER RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID -> 049072	COMPL. DATE 10/25/1970	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023											

PETE ADAMS (HARKEY SD.)				70830 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
ADAMS, ELLA - 534		WELL #:		1	RRCID -> 076615	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2701	- 2404		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		53
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		53
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53

PETE ADAMS (STRAWN SD.)				70830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
ADAMS, DELORES -82		WELL #:		1	RRCID -> 076616	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 2809	PERF. 2731	- 2734		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		51
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		51
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		51

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		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

PETE ADAMS (STRAWN SD.)		//CONT.//		70830	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		//CONT.//		830589											
ADAMS, DELORES - 82		WELL #:		2	RRCID ->	158261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2685	-	2691	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				27
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-				27
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				27

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

SUTTON		WELL #:		2901	RRCID ->	098306	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5469	-	5545	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUTTON		WELL #:		3003	RRCID ->	099896	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5378	-	5418	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				N	NO RPT				-0-

SUTTON		WELL #:		3004	RRCID ->	100128	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5336	-	5401	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
HUNT 33		WELL #:		2	RRCID ->	091886	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5708	-	5816	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HUNT 36		WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653			
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	3	N	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-		-0-

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699			
09	960 N	682	-0-	-278	-0-	682	3	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
11	960 N	389	-0-	-571	-0-	389	3	N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	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 #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	434	-0-	-233	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709		
09	390 N	145	-0-	-245	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627		
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557		
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	471	3	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717				
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	480 N	212	-0-	-268	-0-	212	3	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706				
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
02	348 N	327	-0-	-21	-0-	327	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
HUNT 36		WELL #:		3	RRCID ->	100185	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5712 - 5830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		4	RRCID ->	100186	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5728 - 5801	
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		3	RRCID ->	100506	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	5648 - 5784	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100507	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5724 - 5768	
09	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	464 N	91	-0-	-373	-0-	91	3		N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	100508	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5643 - 5779	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	114	3		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		4	RRCID ->	100553	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5531 - 5615	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		4	RRCID ->	101537	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5682 - 5819	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	119	60	3		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879			
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473			
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691			
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348	N	109	-0-	-239	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601			
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686			
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725			
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
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
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	15	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-		-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774				
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767				
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586				
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731				
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581				
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	377 N	186	-0-	-191	-0-	186	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724				
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574				
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
FLORENCE 88		WELL #:		2	RRCID ->	113084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5453 - 5576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		5	RRCID ->	114091	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4434 - 5770	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		2	RRCID ->	117466	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5485 - 5663	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			-0-
11	450 N	162	-0-	-288	-0-	162 3			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		5	RRCID ->	128849	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	5401 - 5512	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
02	203 N	99	-0-	-104	-0-	99 3			N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #:		3	RRCID ->	128850	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	5891	PERF.	5599 - 5744	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		6	RRCID ->	128851	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5721	PERF.	5428 - 5573	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		5	RRCID ->	129054	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5640 - 5767	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
FLORENCE 32		WELL #:		5	RRCID ->	129055	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5497 - 5698			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		5	RRCID ->	160223	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5476 - 5568			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		6	RRCID ->	160224	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5884	PERF.	5511 - 5635			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		7	RRCID ->	160476	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5478 - 5582			
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		6	RRCID ->	160517	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5424 - 5559			
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON 37		WELL #:		5	RRCID ->	160909	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	4663 - 5746			
09		270 N	34	-0-	-236	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	216	3			N	-0-			-0-

UNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5687 - 5831			
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02		87 N	10	-0-	-77	-0-	10	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 #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5443 - 5823				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5574 - 5716				
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	127056	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5076 - 5839				
THOMSON "D"		875310		3											
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		WELL #:		3 U	RRCID ->	108768	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 4481 - 4510				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
MASTERTSON 37															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 2		WELL #:		2	RRCID ->	117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF. 4638 - 4781				
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

POWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	117273	COMPL. DATE	03/02/1985	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 4744 - 4770				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON																	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965																	
FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11		390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02		232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135	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																	

09		840 N	733	-0-	-107 B	-0-	47	1	686	3	N	-0-					-0-
10		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	68	1	766	3	N	-0-					-0-
11		840 N	780	-0-	-60 B	-0-	27	1	753	3	N	-0-					-0-
12		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	30	1	771	3	N	-0-					-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-
02		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	9	1	853	3	N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
RED STAG OPERATING, LLC 697118																	
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574																	

09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					90
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					90
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	295	3	31	9	Y	28					118
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					143
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6					149
*02		319 N	316	-0-	-3	-0-	316	3			Y	-0-					149

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589																	

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900																	

09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911																	

09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	093064	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	6449 - 7434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-		10
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			Y	-0-		10
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	233 3		3 9	Y	3		13
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3		3 9	Y	3		16
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	305 3		1 9	Y	1		17
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			Y	-0-		17

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	6458 - 7117	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-		40
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-		40
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-		40
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	93 3		1 9	Y	1		41
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			Y	-0-		41
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	114 3		4 9	Y	4		45

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	6400 - 6947	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		51
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-		51
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		51
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3		1 9	Y	1		52
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3			Y	-0-		52
02		145 N	92	-0-	-53	-0-	85 3		7 9	Y	6		58

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6152 - 7066	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			Y	-0-		39
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-		39
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-		39
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 3		1 9	Y	1		40
01		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3			Y	-0-		40
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 3		4 9	Y	4		44

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 - 6801	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		19
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-		19
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-		19
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			Y	-0-		19
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-		19
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	31 3		2 9	Y	2		21

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		697118											
SHANNON 46		WELL #:		1	RRCID ->	183588	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7011 - 7020	
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 3		8 9	N	7		188
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	730 3		2 9	N	2		190
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-		190
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021 3		6 9	N	5		195
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021 3		9 9	N	8		203
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	936 3		10 9	N	9	182 1	30

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
REMUDA OPERATING COMPANY 701606										
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	56	-0-	56	336	56	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-	-0-
11	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	56
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO										
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164										
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474										
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3	N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	3	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171										
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358										
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
02	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										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS										
NIMMO OPERATING CO. 610984										
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996

PONY CREEK (GOEN)		//CONT.//		72280 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
HAYS				WELL #:	1	RRCID ->	112117	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403 - 3424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POULTER (STRAWN)				72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
POULTER 35				WELL #:	1	RRCID ->	206776	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780 - 9870
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	476	1	5478	2	N	-0-	168
10	6510	X	5960	-0-	-550	-0-	483	1	5477	2	N	-0-	168
11	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	441	1	5130	2	N	-0-	168
12	6510	X	5141	-0-	-1369	-0-	430	1	4711	2	N	-0-	167
01	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	487	1	5532	2	N	-0-	167
02	5742	X	5666	-0-	-76	-0-	451	1	5215	2	N	-0-	167

POULTER 38				WELL #:	2	RRCID ->	210676	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10622 - 11034
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	28	1	318	2	N	2	73
							2	9					
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	4	77
							4	9					
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	4	81
							4	9					
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	29	1	315	2	N	5	68
							6	9			18	1	
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	3	71
							3	9					
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	N	6	77
							7	9					

POULTER 35				WELL #:	2	RRCID ->	210777	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	9915 - 10732
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	45	1	521	2	N	-0-	27
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	47	1	537	2	N	-0-	27
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	45	1	520	2	N	-0-	27
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	42	1	459	2	N	-0-	27
01	589	N	354	-0-	-235	-0-	29	1	325	2	N	-0-	27
02	551	N	346	-0-	-205	-0-	28	1	318	2	N	-0-	27

POULTER 35				WELL #:	3	RRCID ->	211213	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	10054 - 10424
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	72	1	823	2	N	-0-	48
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	74	1	836	2	N	-0-	48
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-	48
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	-0-	48
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-	48
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	N	-0-	48

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	1	105
						1	9					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	N	1	106
						1	9					
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	N	1	107
						1	9					
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	N	1	105
						1	9			3	1	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	N	-0-	105
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	N	1	106
						1	9					

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10106 - 10418			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-	45
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-	45
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-	45
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-	45
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-	45
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	N	-0-	45

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841			
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	73	1	839	2	N	-0-	40
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	75	1	850	2	N	-0-	40
11	930 N	878	-0-	-52	-0-	69	1	809	2	N	-0-	40
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	75	1	826	2	N	-0-	40
01	930 N	729	-0-	-201	-0-	59	1	670	2	N	-0-	40
02	841 N	723	-0-	-118	-0-	58	1	665	2	N	-0-	40

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050			
09	4980 X	4576	-0-	-404	-0-	366	1	4210	2	N	-0-	127
10	5084 X	4563	-0-	-521	-0-	370	1	4193	2	N	-0-	127
11	4920 X	4292	-0-	-628	-0-	340	1	3952	2	N	-0-	127
12	4960 X	4315	-0-	-645	-0-	361	1	3954	2	N	-0-	127
01	4836 X	4311	-0-	-525	-0-	349	1	3962	2	N	-0-	127
02	4437 X	4018	-0-	-419	-0-	320	1	3698	2	N	-0-	127

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962			
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	137	1	1579	2	N	7	156
						8	9					
10	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	148	1	1675	2	N	24	180
						26	9					
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	137	1	1597	2	N	18	198
						20	9					
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	139	1	1520	2	N	20	136
						22	9			82	1	
01	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	129	1	1460	2	N	5	141
						6	9					
02	1682 N	1451	-0-	-231	-0-	114	1	1318	2	N	17	158
						19	9					

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 34		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504			PERF.10116 - 10250				
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	42	1	482	2	N	-0-					53
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	43	1	489	2	N	-0-					53
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	40	1	467	2	N	-0-					53
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	42	1	456	2	N	-0-					53
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	41	1	472	2	N	-0-					53
02	493 N	474	-0-	-19	-0-	38	1	436	2	N	-0-					53
POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11144			PERF.10225 - 10647				
09	2550 N	2229	-0-	-321	-0-	178	1	2047	2	N	4					79
10	2635 N	2345	-0-	-290	-0-	189	1	2148	2	N	7					86
11	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	174	1	2026	2	N	6					92
12	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	179	1	1962	2	N	6	28	1			70
01	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2103	2	N	3					73
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	185	1	2136	2	N	6					79
POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 11495			PERF. 9904 - 10500				
09	4500 X	4003	-0-	-497	-0-	320	1	3683	2	N	-0-					125
10	4433 X	3727	-0-	-706	-0-	302	1	3425	2	N	-0-					125
11	4320 X	4218	-0-	-102	-0-	334	1	3884	2	N	-0-					125
12	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	337	1	3691	2	N	-0-					125
01	4464 X	3717	-0-	-747	-0-	301	1	3416	2	N	-0-					125
02	4089 X	4044	-0-	-45	-0-	322	1	3722	2	N	-0-					125
POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10698			PERF. 9543 - 10286				
09	5430 X	5315	-0-	-115	-0-	425	1	4890	2	N	-0-					135
10	5859 X	5604	-0-	-255	-0-	454	1	5150	2	N	-0-					135
11	5670 X	5319	-0-	-351	-0-	421	1	4898	2	N	-0-					135
12	5859 X	5157	-0-	-702	-0-	431	1	4726	2	N	-0-					135
01	5766 X	5428	-0-	-338	-0-	439	1	4989	2	N	-0-					135
02	5249 X	5142	-0-	-107	-0-	409	1	4733	2	N	-0-					135
POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 11653			PERF.10356 - 11066				
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					93
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					93
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					93
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					93
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					93

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
POULTER 36		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998					
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
09	3570 X	2523	-0-	-1047	-0-	201	1	2315	2	N	6			266
10	3689 X	2738	-0-	-951	-0-	221	1	2502	2	N	14			280
11	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	238	1	2771	2	N	11			291
12	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	250	1	2737	2	N	11	48	1	254
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	278	1	3154	2	N	4			258
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	242	1	2801	2	N	10			268

POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904					
09	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	81	1	927	2	N	-0-			58
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	83	1	944	2	N	-0-			58
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	82	1	952	2	N	-0-			58
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	2	N	-0-			58
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	N	-0-			58
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	-0-			58

POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234					
09	7440 X	7035	-0-	-405	-0-	563	1	6472	2	N	-0-			8
10	7688 X	7202	-0-	-486	-0-	583	1	6619	2	N	-0-			8
11	7440 X	6805	-0-	-635	-0-	538	1	6267	2	N	-0-			8
12	7626 X	7104	-0-	-522	-0-	594	1	6510	2	N	-0-			8
01	7502 X	7102	-0-	-400	-0-	575	1	6527	2	N	-0-			8
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	554	1	6409	2	N	-0-			8

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

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					
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-			136
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	3	2	9	Y	2			138
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1581	3	483	9	Y	439	348	1	229
12	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1386	3	162	9	Y	147	335	1	41
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	613	3			Y	75			116
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	950	3			Y	53			169

BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 176546		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.// 72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
BELL, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 179114		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 190688		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST C		WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 189232		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758			
BELL, CODY 11		WELL #: 2									
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-	-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	-0-	
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 291527		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4774 - 4829			
LLOYD '18'		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

POZO RICO (WOLFCAMP) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.//	72841 475 875395	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
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
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	94 2		1 9	Y	1					4
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-					4
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	79 2		1 9	Y	1					5
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			Y	-0-	3	1			2
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2		1 9	Y	1					3
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	68 2		1 9	Y	1					4
PROBANDT (CANYON) ELLISON LEASE OPERATING PILON "1"			73243 500 249390	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	280 2			N	-0-					100
10		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-					100
11		270 #	269	-0-	-1	-0-	269 2			N	-0-					100
12		279 #	250	-0-	-29	-0-	250 2			N	-0-					100
01		279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2			N	-0-					100
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT					100
FORTUNE ENERGY, INC. PROBANDT "B"			278757	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
09		450 #	402	-0-	-48	-0-	402 2			N	-0-					202
10		465 #	425	-0-	-40	-0-	419 2		6 9	N	5					207
11		450 #	409	-0-	-41	-0-	405 2		4 9	N	4					211
12		434 #	419	-0-	-15	-0-	412 2		7 9	N	6					217
01		434 #	422	-0-	-12	-0-	414 2		8 9	N	7					224
02		406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT					224
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. RICHEY -53-			665748	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
09		708 R	708	-0-	-0-	-0-	706 3		2 9	N	2					24
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1041 3		1 9	N	1					25
11		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1110 3		7 9	N	6					31
12		626 R	626	-0-	-0-	-0-	623 3		3 9	N	3					34
01		644 R	644	-0-	-0-	-0-	638 3		6 9	N	5					39
02		693 R	693	-0-	-0-	-0-	692 3		1 9	N	1					40
PROBANDT -4-				ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
MCMANUS -44-				ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
09		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-					-0-
10		372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3			N	-0-					-0-
11		360 #	273	-0-	-87	-0-	273 3			N	-0-					-0-
12		372 #	298	-0-	-74	-0-	298 3			N	-0-					-0-
01		372 #	267	-0-	-105	-0-	267 3			N	-0-					-0-
02		348 #	311	-0-	-37	-0-	311 3			N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: TOM GREEN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MCMANUS "44"				WELL #: 5	RRCID -> 218671	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6654	- 6683						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMANUS "44"				WELL #: 4	RRCID -> 218690	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6589	- 6699						
09	720 #	363	-0-	-357	-0-	84	1	279	3	N	-0-				57
10	744 #	383	-0-	-361	-0-	87	1	296	3	N	-0-				57
11	720 #	262	-0-	-458	-0-	84	1	175	3	N	3				60
						3	9								
12	744 #	373	-0-	-371	-0-	87	1	286	3	N	-0-				60
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	599	3	N	5				65
						6	9								
02	719 R	719	-0-	-0-	-0-	81	1	631	3	N	6				71
						7	9								
RICHEY "43A"				WELL #: 8	RRCID -> 219787	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6819	- 6850						
09	630 #	487	-0-	-143	-0-	84	1	403	3	N	-0-				23
10	620 #	572	-0-	-48	-0-	87	1	485	3	N	-0-				23
11	570 #	555	-0-	-15	-0-	84	1	471	3	N	-0-				23
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	87	1	420	3	N	-0-				23
01	558 #	286	-0-	-272	-0-	87	1	199	3	N	-0-				23
02	551 #	392	-0-	-159	-0-	81	1	311	3	N	-0-				23
MUNRO "16"				WELL #: 4	RRCID -> 221012	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6235	- 6516						
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	3	N	-0-				-0-
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	87	1	294	3	N	-0-				-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	N	-0-				-0-
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	87	1	280	3	N	-0-				-0-
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	87	1	281	3	N	-0-				-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	81	1	244	3	N	-0-				-0-
RICHEY "54A"				WELL #: 5	RRCID -> 279752	COMPL. DATE 01/03/2016	TOTAL DEPTH 7045	PERF. 6862	- 6876						
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
02	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						
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	378	3	142	9	N	129				189
10	572 R	572	-0-	-0-	-0-	438	3	134	9	N	122	177	1		134
11	599 R	599	-0-	-0-	-0-	463	3	136	9	N	124	179	1		79
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	504	3	121	9	N	110				189
01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	516	3	56	9	N	51	168	1		72
*02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	334	3	91	9	N	83				155

Q MAN (CANYON SAND)		73587 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
NATIONWIDE		WELL #: 1		RRCID -> 216779		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-	69	
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2	N	-0-	69	
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-	69	
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-	69	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	69	
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	69	

SCOTTISH RITE 121		WELL #: 1		RRCID -> 255152		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710			
09		1110 N	846	-0-	-264	-0-	837 2	9 9 N	8	155 1	24
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1400 2	20 9 N	18		42
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1151 2	9 9 N	8		50
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230 2	19 9 N	17		67
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1210 2	19 9 N	17		84
*02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1157 2	19 9 N	17		101

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 205129		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666			
SCOTTISH RITE		WELL #: 1									
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		33
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		33
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		33
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		33
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		33
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		33

SCOTTISH RITE "127"		WELL #: 1		RRCID -> 211833		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700			
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		88
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		88
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		88
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		88
01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 3	N	-0-		88
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		88

QUICK (GOEN, UPPER)		73736 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		953631									
LANGE, W. F. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759			
09		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02		14B2 EXT	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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
02	1160 N	1025	-0-	-135	-0-	1025	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	N	-0-				-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	11	1	143	3	N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-				-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-				-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-				-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-				-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-				-0-
02	551 N	452	-0-	-99	-0-	452	2			N	-0-				-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-				-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-				-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-				-0-
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	-0-				-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-				-0-
02	493 N	423	-0-	-70	-0-	423	2			N	-0-				-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741											
READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	-0-		441	2		N	-0-			18
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-		445	2		N	-0-			18
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2		N	-0-			18
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-		437	2		N	-0-			18
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	2		N	-0-			18
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-			18

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278				
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	-0-		457	2		N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-		480	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-		460	2		N	-0-			-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	-0-		430	2		N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN								
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577													
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11538 - 11554				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN								
DE IV OPERATING, LLC		100168													
HUGHES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	147118	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9368 - 9392				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
SAM		WELL #:		108	RRCID ->	128313	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9810 - 9820				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #:		6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE		N/A	
UNION PACIFIC "7"										TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3146 - 3151	
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-		-0-
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-		-0-
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-		-0-
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		-0-

ROACH (FUSSELMAN)		77099 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #:		1		RRCID -> 186684		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005	
TURNER													
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1070	3	55	9	N	50		50
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-		50
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-		50
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-		50
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-		50

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)		77456 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #:		3		RRCID -> 265893		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615	
ARNETT 44													
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-		-0-
10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5227	-0-	5227	-0-	5227	3			Y	-0-		-0-

ROCK PEN (CANYON)		77622 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
THP OPERATING LLC		857147		WELL #:		1		RRCID -> 137633		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655	
OGLESBY													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #:		1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730	
SUGG "15"													
09	2340 N	2077	-0-	-263	-0-	2062	2	15	9	Y	14		178
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17	9	Y	15		193
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2171	2	2	9	Y	2	179 1	16
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2222	2	31	9	Y	28		44
01	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2161	2	24	9	Y	22		66
02	2088 N	1801	-0-	-287	-0-	1784	2	17	9	Y	15		81

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	AMT	BALANCE

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

09	1440 N	29	-0-	-1411		-0-		29	6		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

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

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

RUSS T (MORRIS)				78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC				140612											
HILLERT, A. W. "A"				WELL #:	3A	RRCID ->	164949	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2239	-	2244

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

SALLIE (CISCO)				79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES				465526											
FOX, SALLIE				WELL #:	1	RRCID ->	085946	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8262	-	8286

09	1962 N	1962	-0-	-0-		-0-	1962	2			N	-0-			203
10	2003 N	2003	-0-	-0-		-0-	2003	2			N	-0-			203
11	2599 N	2599	-0-	-0-		-0-	2599	2			N	-0-			203
12	2033 N	2033	-0-	-0-		-0-	2033	2			N	-0-			203
01	1985 N	1985	-0-	-0-		-0-	1985	2			N	-0-			203
02	1858 N	1858	-0-	-0-		-0-	1858	2			N	-0-			203

FOX, SALLIE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	092165	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8194	-	8371

09	300 N	172	-0-	-128		-0-	172	2			N	-0-			269
10	248 N	163	-0-	-85		-0-	163	2			N	-0-			269
11	357 N	357	-0-	-0-		-0-	357	2			N	-0-			269
12	244 N	244	-0-	-0-		-0-	244	2			N	-0-			269
01	155 N	133	-0-	-22		-0-	133	2			N	-0-			269
02	290 N	241	-0-	-49		-0-	241	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	191				N	NO RPT			97

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435										
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	064600	COMPL. DATE	12/03/1975	TOTAL DEPTH	8257	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		1	RRCID ->	087054	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4787 -	4796		
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #:		1	RRCID ->	089065	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4833 -	4837		
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 -	6764		
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC				053302										
SHURLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	052540	COMPL. DATE	03/14/1972	TOTAL DEPTH	7170	PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	053102	COMPL. DATE	04/23/1972	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302														
SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786								
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634								
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705								
09	14B DENY	7	-0-	7	101	7	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	5	-0-	5	106	5	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302									
SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086			
09	14B DENY	37	-0-	37	249	37	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	13	-0-	13	262	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
 SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

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

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

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

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*10	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-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

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-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

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-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

09	DLQ G-10	130	-0-	130	309	130	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	281	-0-	281	590	281	2			Y	-0-			-0-
*11	842 N	252	-0-	-590	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306									
GROVER-CAUTHORN		WELL #:		1075	RRCID ->	116851	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5157 -	5207
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	82	-0-	82	167	82 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	69	-0-	69	236	69 2		Y	-0-				-0-
*11	317 N	81	-0-	-236	-0-	81 2		Y	-0-				-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #:		2075	RRCID ->	118028	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5100 -	5404
09	DLQ G-10	90	-0-	90	183	90 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	75	-0-	75	258	75 2		Y	-0-				-0-
*11	346 N	88	-0-	-258	-0-	88 2		Y	-0-				-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-				-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLISON 72		WELL #:		2	RRCID ->	123810	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5134 -	5877
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	92	-0-	92	194	92 2		Y	-0-				-0-
*11	277 N	83	-0-	-194	-0-	83 2		Y	-0-				-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-				-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLISON 72		WELL #:		3	RRCID ->	123838	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5081 -	5135
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	92	-0-	92	194	92 2		Y	-0-				-0-
*11	277 N	83	-0-	-194	-0-	83 2		Y	-0-				-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-				-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLISON 72		WELL #:		5	RRCID ->	125855	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5000 -	5215
09	DLQ G-10	156	-0-	156	371	156 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	337	-0-	337	708	337 2		Y	-0-				-0-
*11	1010 N	302	-0-	-708	-0-	302 2		Y	-0-				-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-				-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1083	RRCID ->	128670	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5236 -	5504
09	DLQ G-10	135	-0-	135	275	135 2		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	113	-0-	113	388	113 2		Y	-0-				-0-
*11	520 N	132	-0-	-388	-0-	132 2		Y	-0-				-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-				-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		4201	RRCID ->	176400	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7337 -	8616
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-				-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-				-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-				-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-				-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
BONFIRE OPERATING LLC				082443									
MEADOR				WELL #: 1	RRCID -> 111430	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6984	- 7152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALDWELL RANCH -A-				WELL #: 2205	RRCID -> 275337	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6766	- 6893				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERT C. BROWER, LLC				100445				SHURLEY 98					
				WELL #: 1	RRCID -> 031428	COMPL. DATE 10/20/1963	TOTAL DEPTH 6718	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAWYER A 144				WELL #: 1	RRCID -> 031472	COMPL. DATE 09/12/1963	TOTAL DEPTH 6646	PERF. N/A					
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHURLEY B 97				WELL #: 1	RRCID -> 031474	COMPL. DATE 11/16/1963	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	27	-0-	27	55	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
10	100 X	45	-0-	-55	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	1			1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	8 1	94 2	Y	NO RPT	1 1		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	74 2	Y	1			1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	5 1	58 2	Y	NO RPT	1 1		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					1
12	T. A.	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					1

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					14
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					14
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					14

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A								
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	3	-0-	-0-	3	3	2		Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	2				2
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	2	2	1		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				2
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				2

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	2	1	1		1
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	2	1	1		2
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1		1
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				1

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937								
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1		1
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1	1	1		1
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1		1
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1	1		1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	1	1	1		1
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	3	2	1		2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9			Y	NO RPT				2
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT				2
JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A							
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	23	1	237	2	Y	1	1	1		1
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	23	1	247	2	Y	1	1	1		1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	3	1	1		3
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	3	4	1		2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	3	9			Y	NO RPT				2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT				2
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1		1
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	2	1	1		2
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	2	2	1		2
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	2	9			Y	NO RPT				2
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				2
SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	1				1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	2	2	1		1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	9			Y	NO RPT				1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	-0-				
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	9	53	2	Y	1	1	-0-				
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	9	26	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	1			Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
SAWYER 170										WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	1	2	1				
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	9	500	2	Y	4	2	1				
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	4	9	136	2	Y	1	3	1				
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	1	9	160	2	Y	2	2	1				
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	2	9			Y	NO RPT	NO RPT	1				
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	1				
SAWYER 167										WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
CUSENBARY, W. R. -G-										WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
MCMILLAN, W. B.										WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A	
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-				
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-				
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
ESPY, H. T. -A-										WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-				

SAWYER (CANYON)																
ROBERT C. BROWER, LLC																
SAWYER A 144																
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
//CONT.// 100445																
WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	5	1	50	2	Y	-0-				-0-
11		180 N	74	-0-	-106	-0-	6	1	67	2	Y	1				1
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	1	9								
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	8	1	90	2	Y	1	1	1		1
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	1	9				Y	NO RPT			1
												Y	NO RPT			1

SAWYER A 144																
WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A																
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-				-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99																
WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721																
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	2	1	1		1
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1		1
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9								
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	14	1	172	2	Y	2	2	1		1
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	2	9				Y	NO RPT			1
											Y	NO RPT				1

CUSENBARY W. R. -F-																
WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A																
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-				1
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				1
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-				1
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				1
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				1
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER 143																
WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1		1
01		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	2	9				Y	NO RPT			1
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	31	1	330	2	Y	1	1	1				
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	3	2	2				
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	3	2	3				
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	Y	3	4	2				
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		2				
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		2				
SHURLEY 98										WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	1	1	1				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1	1	1				
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	2	1	2				
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	2	3	1				
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		1				
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		1				
ESPY, H. T.										WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
ESPY, H. T.										WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-				
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		-0-				
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-		-0-				
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-		-0-				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		-0-				
ESPY, H. T. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY A 99										WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144				WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5475 - 6335					
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143				WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838		PERF. N/A					
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119				WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5579 - 6256					
09		T. A.	33	-0-	33	-90	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
10		123 X	33	-0-	-90	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11		49 X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119				WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5266 - 6260					
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119				WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A					
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	62 1	650 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	67 1	711 2	Y	6	4 1	4
						7 9					
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	35 1	376 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	37 1	443 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		3
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	365 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	22 1	237 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	24 1	262 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	Y	6	4 1	4
						7 9					
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		4
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		4

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	218 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	228 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26 1	284 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19 1	62 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	86 2	Y	1		1
						1 9					
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	97 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	1			1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	Y	1	1	1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

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

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	Y	1	1	1	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	103	2	Y	2	1	1	1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	137	2	Y	1	1	1	1
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	Y	2	2	1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2	9			Y	NO RPT			1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1			1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	1	1	1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

09	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	80	2	Y	1	1	1	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	8	1	85	2	Y	1			1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 1	45 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	2	1 1		1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	1	1 1		1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT			1

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129				
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			2
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			2
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			2
12	527 N	348	-0-	-179	-0-	348 2		N	-0-			2
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			2
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			2

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621				
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	28 1	290 2	Y	1	2 1		1
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	292 2	Y	3	2 1		2
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	27 1	291 2	Y	1	1 1		2
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	Y	3	3 1		2
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			2
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT			2

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063				
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5104 - 6254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	2	4	1	1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	3			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5322 - 6376				
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	471	2	N	-0-			3
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	73	1	446	2	N	-0-			3
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	N	2	4	1	1
						2	9							
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	77	1	423	2	N	3			4
						3	9							
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			4
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			4

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 3056 - 3086				
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			6
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			6
11	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-			6
12	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-			6
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			6
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			6

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616		PERF. 5266 - 5322				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5800 - 6125				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5260 - 6370				
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	3	2 1	2
						3	9				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	3	2 1	3
						3	9				
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	8	1	Y	1	3 1	1
						1	9				
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		1
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	2	1 1	2
						2	9				
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	3	3 1	2
						3	9				
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212								
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001								
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	19	-0-	19	189	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	189	13	1	156	2	Y	1		1
						1	9						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT		1

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030					
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155					
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	14	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	Y	2	1	1	1
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	14	1	Y	1	1	1	1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	3	2	1	2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	3	9	Y	NO RPT			2
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			2

SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132				
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893				
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	23	1	Y	1	1	1	1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1	1	1	1
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	21	1	Y	2	1	1	2
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	4	3	1	3
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	4	9	Y	NO RPT			3
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			3

SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			8
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	Y	-0-			8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			8
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	1	1	8
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9	Y	NO RPT			8
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			8

JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260				
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1	2	1	1
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	3	2	1	2
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	29	1	Y	3	2	1	3
12	465 N	299	-0-	-166	-0-	23	1	Y	3	4	1	2
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	3	9	Y	NO RPT			2
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 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
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9	89	2	Y	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162			
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	25	1	256	2	Y	2
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2	9	239	2	Y	1
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	1	9	200	2	Y	2
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	19	1	225	2	Y	1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794			
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	19	1	201	2	Y	1
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	9	163	2	Y	2
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	9	267	2	Y	1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			Y	NO RPT
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	3	9			Y	NO RPT

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	1	9	57	2	Y	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	5	1			Y	NO RPT
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4998 - 6157		
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		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1			1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	9	103	2	Y	1	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 97				WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5595 - 6440		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 97				WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5776 - 6365		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	2	2	1	1
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	2	9	304	2	Y	3	2	1	2
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	3	2	1	3
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	9	394	2	Y	4	4	1	3
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			3
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			3

JONES 97				WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5329 - 6229		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	1	1	1	1
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9	253	2	Y	1	1	1	1
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	2	1	1	2
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	3	3	1	2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	3	9			Y	NO RPT			2

JONES 121				WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5319 - 6236		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	1	1	1	1
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9	229	2	Y	1	1	1	1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	2	1	1	2
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	3	3	1	2
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	3	9			Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5159 - 6267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		101 N	101	-0-	-0-		9 1	91	2	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
10		106 N	106	-0-	-0-		9 1	95	2	Y	2	1	1	1
							2 9							
11		129 N	129	-0-	-0-		11 1	117	2	Y	1	1	1	1
							1 9							
12		149 N	149	-0-	-0-		11 1	137	2	Y	1	1	1	1
							1 9							
01		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT			1
02		87 N	NO RPT	-0-	-87					Y	NO RPT			1

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5073 - 6161				
09		150 N	139	-0-	-11		12 1	127	2	Y	-0-	1	1	-0-
							15 1	159	2	Y	2	1	1	1
10		176 N	176	-0-	-0-		2 9							
							15 1	156	2	Y	1	1	1	1
11		172 N	172	-0-	-0-		1 9							
							13 1	160	2	Y	2	2	1	1
12		175 N	175	-0-	-0-		2 9							
										Y	NO RPT			1
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT			1
02		145 N	NO RPT	-0-	-145					Y	NO RPT			1

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 5080 - 5976				
09		240 N	240	-0-	-0-		21 1	218	2	Y	1	1	1	1
							1 9							
10		250 N	250	-0-	-0-		21 1	228	2	Y	1	1	1	1
							1 9							
11		257 N	257	-0-	-0-		22 1	233	2	Y	2	1	1	2
							2 9							
12		300 N	300	-0-	-0-		23 1	274	2	Y	3	3	1	2
							3 9							
01		248 N	NO RPT	-0-	-248					Y	NO RPT			2
02		232 N	NO RPT	-0-	-232					Y	NO RPT			2

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5110 - 6190				
09		14B2 EXT	4	-0-	4		6	4	2	Y	-0-			-0-
							32	2	1	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	26	-0-	26			24	2	Y	-0-			-0-
								31	2	Y	-0-			-0-
11		66 X	34	-0-	-32			3	1	Y	-0-			-0-
								3	1	Y	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-			33	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5494 - 6280				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9			Y	-0-			-0-
							9			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		9 X	-0-	-0-	-9					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-	-0-					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-					
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	2	2					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	2	2					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2					
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	2					
SHURLEY A 99										WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
SHURLEY A 99										WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	Y	2	2 1					
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	4	2 1					
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	4	3 1					
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	Y	4	5 1					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	4	9			Y	NO RPT	3					
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT	3					
SAWYER 143										WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1	1 1					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	2	1 1					
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1	1 1					
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1 1					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			Y	NO RPT	1					
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	1					
SAWYER 144 1/2										WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-	-0-					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-					
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-					
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-					
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT	-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1	344 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	347 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	33 1	346 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31 1	325 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 1	386 2	Y	3	1 1	3
						3 9					
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41 1	487 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		3
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918			
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	1		1
						1 9					
12	T. A.	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		114 N	114	-0-	-0-		10 1	104 2		Y	-0-		1 1			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-		9 1	97 2		Y	2		1 1			1
							2 9									
11		149 N	149	-0-	-0-		13 1	135 2		Y	1		1 1			1
							1 9									
12		93 N	25	-0-	-68		2 1	23 2		Y	-0-		1 1			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT					-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063							
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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113							
09		93 N	93	-0-	-0-		8 1	85 2		Y	-0-					-0-
10		101 N	101	-0-	-0-		9 1	91 2		Y	1		1 1			-0-
							1 9									
11		100 N	100	-0-	-0-		8 1	91 2		Y	1					1
							1 9									
12		145 N	145	-0-	-0-		11 1	133 2		Y	1		1 1			1
							1 9									
01		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT					1
02		87 N	NO RPT	-0-	-87					Y	NO RPT					1

JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837							
09		160 N	160	-0-	-0-		14 1	146 2		Y	-0-		1 1			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-		14 1	152 2		Y	2		1 1			1
							2 9									
11		159 N	159	-0-	-0-		13 1	145 2		Y	1		1 1			1
							1 9									
12		200 N	200	-0-	-0-		15 1	183 2		Y	2		2 1			1
							2 9									
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT					1
02		145 N	NO RPT	-0-	-145					Y	NO RPT					1

SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017							
09		90 N	72	-0-	-18		6 1	66 2		Y	-0-					-0-
10		122 N	122	-0-	-0-		10 1	111 2		Y	1					1
							1 9									
11		137 N	137	-0-	-0-		12 1	124 2		Y	1		1 1			1
							1 9									
12		62 N	21	-0-	-41		2 1	19 2		Y	-0-		1 1			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT					-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1			1
						1	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1 1	-0-				
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	2	Y	2	1 1	1				
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	111	2	Y	1	1 1	1				
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	1	9	69	2	Y	-0-	1 1	-0-				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	6	1			Y	NO RPT		-0-				
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SAWYER 129										WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SAWYER 146										WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-		-0-				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-				
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	1		1				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	-0-	1 1	-0-				
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SAWYER 145										WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-				
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SAWYER 145										WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735	
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	14	1	152	2	Y	1	1 1	8				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	1	1 1	8				
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	1 1	9				
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	160	2	Y	1	2 1	8				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			Y	NO RPT		8				
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		8				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997		
SAWYER 169		WELL #: 5								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	19 1	203 2	Y	1 1	1
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	18 1	190 2	Y	1 1	1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	194 2	Y	2 1	2
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	Y	1 2	1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	1
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	1

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	92 1	303 2	Y	2 2	1
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	99 1	299 2	Y	3 2	2
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	99 1	314 2	Y	3 2	3
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94 1	310 2	Y	3 4	2
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	2
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	2

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37 1	121 2	Y	-0- 1	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	41 1	124 2	Y	2 1	1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	51 1	162 2	Y	1 1	1
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52 1	174 2	Y	2 2	1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	1

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 2	Y	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	Y	1 1	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	Y	2 1	1
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	Y	1 1	1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	Y	1 1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	2	Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9	117	2	Y	1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	9	154	2	Y	2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	9			Y	NO RPT
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT

JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	9	114	2	Y	2
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	11	1	54	2	Y	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	2	9	46	2	Y	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	5	1			Y	NO RPT
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	4	1			Y	NO RPT
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			Y	NO RPT
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT

REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
12	T. A.	14	-0-	14	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				Y	NO RPT

SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798			
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	2
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2	9	436	2	Y	3
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	180	2	Y	1
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	3	9	160	2	Y	2
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	17	1			Y	NO RPT
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	1	9			Y	NO RPT

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	57 1	188 2	Y	1 1	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47 1	149 2	Y	1	1
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	41 1	136 2	Y	1	1
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	19 1	65 2	Y	-0-	1 1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277		
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-	-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	3 1	10 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	4 1	13 2	Y	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 2	Y	-0-	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	1	1 1
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	2	1 1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	Y	1	1 1
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	162 2	Y	2	2 1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	1

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334		
09	0 K	5	-0-	5	8	5 2		Y	-0-	-0-
10	23 X	15	-0-	-8	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	150	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		1

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	1		1
						1	9						
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	74	2	Y	1		1
						1	9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT		1

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	350	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		3
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5254 - 6372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				1
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				1

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4988 - 6130					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5128 - 6222					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	Y	3	1	1		3
						3	9								
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	2	3	1		2
						2	9								
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				2
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT				2

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5513 - 6696					
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1		1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5635 - 6878					
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	1				1
						1	9								
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1 1	-0-				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1 1	1				
						2	9										
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	2	1 1	2				
						2	9										
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	2	2 1	2				
						2	9										
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		2				
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT		2				
SAWYER 170										WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	Y	-0-		-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY 98										WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	Y	-0-		-0-				
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-		-0-				
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1		1				
						1	9										
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	1 1	-0-				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY 98										WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHURLEY B 97										WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	2	2 1	1				
						2	9										
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	219	2	Y	1	1 1	1				
						1	9										
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	214	2	Y	2	1 1	2				
						2	9										
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	1	2 1	1				
						1	9										
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1				
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		1				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1
						2	9				1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1
						1	9				1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	1
						1	9				1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	1
						1	9				1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1
						1	9				1
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	2	Y	-0-
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	4	1	46	2	Y	1
						1	9				1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1
						1	9				1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	1
						1	9				1
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	2
						2	9				1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1
						1	9				1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161			
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	1
						1	9				1
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1
						1	9				1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	2
						2	9				1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4865 - 5477		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	13	-0-	13	35	13	2		Y	-0-			-0-
10		54 X	19	-0-	-35	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4996 - 6177				
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	116	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			1
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT			1

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5698 - 5962				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 8		RRCID -> 143810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5655 - 6150				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 5784 - 5875				
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1		1
							1	9						
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 169		WELL #: 7		RRCID -> 143814		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953				
M O	ALLOW CODE	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
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1 1
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	133	2	Y	2	1 1
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	2	9	137	2	Y	1	1 1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	9	206	2	Y	2	2 1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	17	1			Y	NO RPT	1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-	1 1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1 1
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	9	168	2	Y	1	1 1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	9	206	2	Y	2	2 1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	17	1			Y	NO RPT	1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776				
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	21	1	226	2	Y	1	1 1
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	9	227	2	Y	1	1 1
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	2	Y	2	1 1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	3	3 1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			Y	NO RPT	2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	3	9			Y	NO RPT	2

SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806				
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-	1 1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1 1
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	9	205	2	Y	2	1 1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	2	2 1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	21	1			Y	NO RPT	2
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879				
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY, "F", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		2
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		2
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-		2
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		2
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		2

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	2		2
						2	9				
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	3	3 1	2
						3	9				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	1					1	
12	T. A.	315	-0-	315	315	24	1	289	2	N	2	2	1			1	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	315	2	9			N	NO RPT					1	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					1	
SAWYER A 144										WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	104	2	Y	1	1	1			-0-	
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	1	9	86	2	Y	-0-					-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	1					1	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	1	9	87	2	Y	-0-	1	1			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	7	1			Y	NO RPT					-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SAWYER 146										WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	2	1	1			1	
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	2	9	97	2	Y	1	1	1			1	
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	1	9	110	2	Y	1	1	1			1	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			Y	NO RPT					1	
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					1	
SHURLEY A 99										WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY B 97										WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY B 97										WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		3
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT		3

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219					
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	97	1	318	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	243	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	29	1	88	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	434 N	124	-0-	-310	-0-	28	1	95	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		1

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486					
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	197	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	76	1	240	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	Y	2	3 1	2
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	4	3 1	3
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	5	3 1	5
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	38	1	457	2	Y	4	6 1	3
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		3
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT		3

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5128 - 6201			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	2	2 1	1
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	21	1	232	2	Y	2	2 1	1
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	15	1	160	2	Y	1	1 1	1
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	15	1	183	2	Y	2	2 1	1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5291 - 6443			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	2	2 1	1
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	23	1	243	2	Y	1	1 1	1
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	19	1	208	2	Y	2	1 1	2
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	20	1	241	2	Y	2	3 1	1
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5460 - 6818			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5051 - 6077			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	2	1 1	1
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	1	1 1	1
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	103	2	Y	1	1 1	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHURLEY B 97										WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2	1	1			1	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			1	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1			1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					1	
SAWYER 143										WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	2	1	1			1	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1			1	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					1	
JONES 122										WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	1	1	1			1	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	1	1	1			1	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	2	1	1			2	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					2	
JONES 122										WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	1	2	1			1	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	3	2	1			2	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	3	2	1			3	
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	22	1	269	2	Y	3	5	1			1	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1	
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC			//CONT.// 100445													
SAWYER 143			WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8 N		1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
10		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
11		3 N		-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
12		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER 143			WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574						
09		407 N		407	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
10		424 N		424	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
11		303 N		303	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	2	2	1	2
								2	9							
12		353 N		353	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
01		403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2
02		290 N	NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			2

JONES 121			WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610						
09		30 N		20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
10		31 N		20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
11		30 N		21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
12		31 N		24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 121			WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090						
09		420 N		420	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
10		447 N		447	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
11		375 N		375	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	3	2	1	3
								3	9							
12		248 N		193	-0-	-55	-0-	15	1	177	2	Y	1	3	1	1
								1	9							
01		434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			1
02		377 N	NO RPT	-0-	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 121			WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329						
09		329 N		329	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
10		356 N		356	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
11		300 N		285	-0-	-15	-0-	24	1	259	2	Y	2	2	1	2
								2	9							
12		341 N		300	-0-	-41	-0-	23	1	274	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
01		341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			2
02		290 N	NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC			//CONT.// 100445											
JONES 119			WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-		-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1		1
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	9	113	2	Y	1	1 1	1
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT		1

REED 117, FRANK			WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220				
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 122			WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254				
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1		1
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	9	91	2	Y	1	1 1	1
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 145			WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960				
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1 1	1
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	2	9	238	2	Y	2	1 1	2
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	3 1	1
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		1
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 145			WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818						
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	129	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1			1
						1	9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653						
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714						
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	1			1
						1	9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5512 - 6036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	2	2 1	1
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	3	2 1	2
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	14	1	152	2	Y	1	2 1	1
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	10	1	119	2	Y	2	2 1	1
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5596 - 5724			
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	1	1 1	1
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	1	1 1	1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	2	1 1	2
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	3	3 1	2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		2

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5634 - 5764			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	2	1 1	1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	1	1 1	1
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	2	2 1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 5461 - 5874			
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	129	2	Y	2	1 1	1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	108	2	Y	1	1 1	1
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5263 - 6067			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	1	1 1	1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1 1	1
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	3	1 1	3
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	2	3 1	2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 5292 - 5742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	767	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	801	2	Y	7	4 1	7
						8	9						
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	8 1	3
						4	9						
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		3
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT		3

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5237 - 5953			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	11	1	137	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		1

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5259 - 5961			
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	22	1	233	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	23	1	274	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		2
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT		2

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 5767 - 6632			
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		3
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 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
09	243 X	146	-0-	-97	-0-	13 1	132 2	Y	1 1	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 9	214 2	Y	2 1 1	1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 9	136 2	Y	1 1 1	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 9		Y	-0- 1 1	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	1	1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 9	100 2	Y	1 1 1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	1
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	126 2	Y	1	1
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y	-0- 1 1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	1	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	137 2	Y	1 1 1	1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	242 2	Y	1 1 1	1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	Y	2 1 1	2
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1 9	260 2	Y	2 3 1	1
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2 9		Y	NO RPT	1
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196		
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	1 1	7 2	Y	-0- 1 1	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	1	1
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	1 9	95 2	Y	1 1 1	1
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	1 1 1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5108 - 6220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	1					1
						1	9									
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	15	1	178	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 5246 - 6097						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5349 - 6071						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	137	-0-	137	137	10	1	125	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					1

SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4921 - 6015						
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	T. A.	208	-0-	208	208	16	1	190	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					1

SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4992 - 5976						
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1					1
						1	9									
12	T. A.	75	-0-	75	75	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5102 - 6170						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 17		RRCID -> 149487	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5116	- 6110						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	3	1	1			2
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	3	2	1			3
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1	3	1			1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			Y	NO RPT					1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 5594		- 5963				
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1			1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5559		- 7020				
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	1	2	1			1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1	1			1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	2	1	1			2
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	2	3	1			1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	2	9			Y	NO RPT					1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5812		- 5976				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	2	2	1			1
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	3	2	1			2
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	2	2	1			2
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	3	3	1			2
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	3	9			Y	NO RPT					2
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5376		- 6340				
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	1	1	1			1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	1	1	1			1
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1			1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			Y	NO RPT					1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4907 - 6291	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	2	N	-0-	8
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-	8
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	31	1	183	2	N	5	10 1 3
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	6	9	225	2	N	6	9
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	7	9			N	NO RPT	9
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	9

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5551 - 6705			
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	1	1 1 1
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9	176	2	Y	1	1 1 1
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	9	288	2	Y	2	1 1 2
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	2	9	297	2	Y	3	3 1 2
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9			Y	NO RPT	2
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5565 - 6797			
09		T. A.	90	-0-	90	345	8	1	81	2	Y	1	1 1 -0-
10		345 X	-0-	-0-	-345	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	1 1 2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	2
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5449 - 6741			
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	1	1 1 1
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	9	206	2	Y	1	1 1 1
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	9	154	2	Y	1	1 1 1
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9	341	2	Y	3	1 1 3
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3	9			Y	NO RPT	3
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT	3

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5384 - 6746			
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.//		100445									
JONES 97		WELL #:		10	RRCID ->	151902	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5361 - 6239	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1	1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		1

JONES 97		WELL #:		11	RRCID ->	152149	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5344 - 6322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #:		13	RRCID ->	152152	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5737 - 5852	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #:		10	RRCID ->	152153	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5777 - 5929	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	2	3	1
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	419	2	Y	3	2	1
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	4	2	1
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	4	5	1
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		3
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT		3

SAWYER A 144		WELL #:		16	RRCID ->	152154	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5340 - 6325	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	2	1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		2

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	8	1	98	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		1

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	1		1
						1	9						
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	137	-0-	137	137	11	1	125	2	Y	1		1
						1	9						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	8	1	46	2	N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546			
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	21	1	123	2	N	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	31	1	185	2	N	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500			
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	29	1	171	2	N	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	2	N	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408			
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	18	1	111	2	N	-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	20	1	119	2	N	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	26	1	158	2	N	-0-
						3	9				3
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-
						3	9				3
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540			
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	N	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	2	N	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	2	N	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616			
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	2	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	N	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	17	1	105	2	N	-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	15	1	81	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725			
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	2	Y	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	1
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	2
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	2
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3	9			Y	2
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	2

GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733			
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	46	1	274	2	N	4
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	2	N	4
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	37	1	221	2	N	1
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	2	9				
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	45	1	246	2	N	4
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	3	9			N	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	87 1	524 2	N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	83 1	509 2	N	-0-		-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	62 1	378 2	N	-0-		-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	42 1	230 2	N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485			
09	T. A.	9	-0-	9	42	9 2		N	-0-		-0-
10	62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	1		1
						1 9					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203			
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	26 1	273 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	27 1	285 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	324 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	388 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		2
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	2	1	1			1	
						2	9										
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1	
						1	9										
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1	
						1	9										
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					1	
SAWYER A 144										WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	134	2	N	2	2	1			1	
						2	9										
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					1	
SAWYER 113										WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	-0-	1	1			1	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	2	1	1			2	
						2	9										
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	2	1	1			3	
						2	9										
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	1	2	1			2	
						1	9										
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2	
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					2	
GENINI										WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	19	1			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					17	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
GENINI										WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	N	-0-					-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	2	N	-0-					-0-	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	53	1	318	2	N	-0-					-0-	
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	50	1	271	2	N	-0-					-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	108	1	658	2	N	-0-	4	
10		713 N	579	-0-	-134	-0-	80	1	499	2	N	-0-	4	
11		690 N	548	-0-	-142	-0-	78	1	468	2	N	2	5 1	1
12		713 N	465	-0-	-248	-0-	2	9	390	2	N	3		4
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		4
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT		4

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250					
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	11	1	64	2	N	-0-	4	
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-	4	
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	6	1	37	2	N	2	5 1	1
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	9	80	2	N	3		4
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		4
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT		4

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300					
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	100	1	597	2	N	-0-	-0-	
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	99	1	603	2	N	-0-	-0-	
11		690 N	687	-0-	-3	-0-	98	1	589	2	N	-0-	-0-	
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	105	1	574	2	N	-0-	-0-	
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836					
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	2	2 1	1
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	N	4	3 1	2
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	3	2 1	3
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	9	427	2	N	4	5 1	2
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		2
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT		2

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287					
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-	
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	-0-	

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248					
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	N	-0-	-0-	
10		279 N	166	-0-	-113	-0-	23	1	143	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	182	-0-	-178	-0-	25	1	157	2	N	-0-	-0-	
12		279 N	165	-0-	-114	-0-	25	1	140	2	N	-0-	-0-	
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLOUDT BROTHERS 69				WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTA 114				WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145							
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-	
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-	

R. H. CLOUDT 4				WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GENINI 128				WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321							
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	68	1	404	2	N	-0-					3	
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	69	1	425	2	N	-0-					3	
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	70	1	419	2	N	-0-	4	1			1	
						2	9										
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	75	1	410	2	N	-0-					4	
						3	9										
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4	
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					4	

CLOUDT "A"				WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	140	1	837	2	N	-0-	7
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	N	-0-	7
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	834	2	N	5	3
						6	9				9 1	
12	961 N	717	-0-	-244	-0-	109	1	602	2	N	5	8
						6	9					
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	8
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	8

GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988				
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	53	1	314	2	N	-0-	7
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	43	1	267	2	N	-0-	7
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	37	1	224	2	N	5	3
						6	9				9 1	
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	320	2	N	5	8
						6	9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	8
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	8

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110				
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	89	1	533	2	N	-0-	-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	88	1	537	2	N	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	110	1	662	2	N	-0-	-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	123	1	668	2	N	-0-	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094				
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		570 N	429	-0-	-141	-0-	61 1	368 2	N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	71 1	429 2	N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	49 1	295 2	N	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	102 1	544 2	N	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164					
09		870 N	696	-0-	-174	-0-	101 1	595 2	N	-0-			3
10		868 N	701	-0-	-167	-0-	100 1	601 2	N	-0-			3
11		870 N	748	-0-	-122	-0-	106 1	640 2	N	2	4 1		1
12		713 N	693	-0-	-20	-0-	106 2 9	584 2	N	3			4
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			4
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			4

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935					
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-
10		124 N	16	-0-	-108	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	222 2	N	2			2
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			2
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			2

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007					
09		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	154 1	916 2	N	-0-			3
10		1178 N	1019	-0-	-159	-0-	140 1	879 2	N	-0-			3
11		1230 N	965	-0-	-265	-0-	134 1	829 2	N	2	4 1		1
12		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	156 2 9	862 2	N	3			4
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			4
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT			4

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256					
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	5 1		2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	N	-0-		-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	6 1	30 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120			
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	3 1	17 2	N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44 1	287 2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 2	N	-0-		-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	30 1	178 2	N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	30 1	184 2	N	-0-		-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	15 1	92 2	N	-0-		-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	25 1	138 2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38 1	400 2	N	1	2 1	1
						1 9					
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	379 2	N	3	2 1	2
						3 9					
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35 1	376 2	N	3	2 1	3
						3 9					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	480 2	N	4	4 1	3
						4 9					
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		3
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		3

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624			
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	21	1	124	2	N	-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	21	1	130	2	N	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	2	N	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
12	T. A.	325	-0-	325	325	25	1	297	2	N	3
						3	9				1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325			N	NO RPT		2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325			N	NO RPT		2

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660			
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	4
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	33	1	203	2	N	4
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	33	1	196	2	N	3
						3	9				5
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	37	1	200	2	N	3
						3	9				5
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		5
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		5

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817			
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	54	1	332	2	N	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	50	1	301	2	N	-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	50	1	275	2	N	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-	1 1	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	2	1 1	1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	1	1 1	1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	2	2 1	1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			N	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273				
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	28	1	153	2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464				
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	110	1	674	2	N	-0-		3
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	2	N	-0-		3
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	N	2	4 1	1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	3		4
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	3	9			N	NO RPT		4
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT		4

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	8	1	91	2	N	2	1 1	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986				
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	1		1
12	T. A.	86	-0-	86	-0-	7	1	78	2	N	1	1 1	1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-		-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	16	1	85	2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045								
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
09		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-1		3 1		27 2	N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117								
09		392 N	392	-0-	-0-		56 1		336 2	N	-0-					-0-
10		403 N	394	-0-	-9		56 1		338 2	N	-0-					-0-
11		390 N	158	-0-	-232		21 1		137 2	N	-0-					-0-
12		403 N	191	-0-	-212		27 1		164 2	N	-0-					-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT					-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145					N	NO RPT					-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103								
09		630 N	131	-0-	-499		19 1		112 2	N	-0-					-0-
10		589 N	143	-0-	-446		20 1		123 2	N	-0-					-0-
11		510 N	306	-0-	-204		45 1		261 2	N	-0-					-0-
12		330 N	330	-0-	-0-		51 1		279 2	N	-0-					-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290					N	NO RPT					-0-

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107								
09		570 N	524	-0-	-46		75 1		449 2	N	-0-					-0-
10		558 N	519	-0-	-39		74 1		445 2	N	-0-					-0-
11		570 N	570	-0-	-0-		81 1		489 2	N	-0-					-0-
12		735 N	735	-0-	-0-		114 1		621 2	N	-0-					-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527					N	NO RPT					-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551					N	NO RPT					-0-

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101								
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105								
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	24	44 1				13
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	25					38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					38

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	103	1	617	2	N	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	101	1	614	2	N	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	648	2	N	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121			
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1072	2	N	-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	190	1	1151	2	N	-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	82	1	497	2	N	-0-
12	744 N	255	-0-	-489	-0-	40	1	215	2	N	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195			
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385			
09	T. A.	125	-0-	125	422	29	1	96	2	N	-0-
10	T. A.	121	-0-	121	543	30	1	91	2	N	-0-
11	677 X	134	-0-	-543	-0-	32	1	101	2	N	1
						1	9				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	1
						1	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099			
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	24	1	143	2	N	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	N	-0-
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	54	1	293	2	N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105			
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	6	1	36	2	N	-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	131	-0-	-139	-0-	19 1	112 2	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	50 1	292 2	N	-0-		-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	21 1	121 2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25 1	138 2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275			
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	285 1	1710 2	N	-0-		-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	264 1	1597 2	N	-0-		-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	153 1	917 2	N	-0-		-0-
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	71 1	412 2	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127			
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65 1	392 2	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	68 1	416 2	N	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	65 1	384 2	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	89 1	483 2	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	N	-0-		-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	N	-0-		-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	42 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318			
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315			
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	42 1	253 2	N	-0-		3
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	57 1	335 2	N	-0-		3
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48 1	287 2	N	2	4 1	1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9					
						48 1	260 2	N	3		4
						3 9					
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		4
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	44 1	262 2	N		-0-					3
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	34 1	210 2	N		-0-					3
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	43 1	253 2	N		2	4	1			1
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	2 9 44 1	243 2	N		3					4
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					4
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT					4

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367								
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	31 1	189 2	N		-0-					5
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	21 1	130 2	N		-0-					5
11		240 N	109	-0-	-131	-0-	16 1	89 2	N		4	7	1			2
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	4 9 26 1	143 2	N		4					6
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					6
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT					6

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122								
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	54 1	329 2	N		-0-					-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	36 1	238 2	N		-0-					-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	60 1	348 2	N		-0-					-0-
12		372 N	291	-0-	-81	-0-	44 1	247 2	N		-0-					-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228								
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	64 1	382 2	N		-0-					-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	78 1	473 2	N		-0-					-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 1	420 2	N		-0-					-0-
12		465 N	278	-0-	-187	-0-	41 1	237 2	N		-0-					-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494								
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	71 1	423 2	N		-0-					-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	71 1	432 2	N		-0-					-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	70 1	417 2	N		-0-					-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	77 1	421 2	N		-0-					-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361								
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	40 1	242 2	N		-0-					-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	34 1	209 2	N		-0-					-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	39 1	243 2	N		-0-					-0-
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	30 1	167 2	N		-0-					-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40	1 241 2	N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	30	1 182 2	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1 172 2	N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	29	1 156 2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1 16 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	113	-0-	113	113	9	1 103 2	N	1		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	113	1	9	N	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		1

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
11	266 X	175	-0-	-91	-0-	15	1 159 2	N	1		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-	1 1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
11	44 X	8	-0-	-36	-0-	1	1 7 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986			
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	3	1 29 2	N	-0-	1 1	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1 50 2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2		N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778								
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31 1	330 2	N	1	2 1						1
						1 9										
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	33 1	357 2	N	3	2 1						2
						3 9										
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	N	2	2 1						2
						2 9										
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	332 2	N	3	3 1						2
						3 9										
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT						2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT						2

SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608								
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	139 2	N	1	1 1						-0-
						1 9										
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	128 2	N	2	1 1						1
						2 9										
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	7 1	80 2	N	1	1 1						1
						1 9										
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	89 2	N	1	1 1						1
						1 9										
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT						1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT						1

SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-							-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-							-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-							-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-							-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	6	1	66	2	N	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT

SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	2
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	26	1	279	2	N	3
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	2
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	23	1	271	2	N	3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	1
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	3
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	13	1	136	2	N	1
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	160	2	N	2
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-
12	T. A.	23	-0-	23	23	2	1	20	2	N	1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	27	-0-	-27	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975								
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	1	1	1			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	9			N						-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	1					1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			N						1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	202 X	183	-0-	-19	-0-	15	1	167	2	N	1					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N				1	1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	6	-0-	6	13	6	2		N	-0-		-0-
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	2		N	-0-		-0-
11	26 X	7	-0-	-19	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	1	1
						1	9					
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1 1
						1	9					
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	2	2 1
						2	9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	1
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	1	1 1
						1	9					
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	17	1	184	2	N	1	1 1
						1	9					
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	18	1	192	2	N	2	1 1
						2	9					
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	3	3 1
						3	9					
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	2
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	2

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111				
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	126	1	797	2	N	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	150	1	903	2	N	-0-	-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	174	1	952	2	N	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	26	1	157	2	N	-0-			13
10	403 N	145	-0-	-258	-0-	20	1	125	2	N	-0-			13
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	9	17	1	5
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	9							
						39	1	206	2	N	10			15
						11	9							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			15
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			15

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655						
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	2	1	1	2
						2	9							
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			2
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	1	1	1			1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	9									
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	2	1	1			2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	9									2
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					2

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377								
09	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416								
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	3	2	1			2
						3	9									
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	3	2	1			3
						3	9									
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	4	4	1			3
						4	9									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					3

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	1	1			1
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2	1	1			2
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			3
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	2	1	1			1
						2	9									
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555								
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	152	2	N	2	1	1			1
						2	9									
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	115	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	N	2	1 1	1
						2 9					
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		1
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696			
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048									
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	102	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	102	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	102	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	102	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	102	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102	

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	145	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	145	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	145	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	145	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	145	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 3060		RRCID -> 105471		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122			
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	200	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	200	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	200	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	200	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	200	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844									
CAIN		WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416			
09	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330			
FIELDS 21		WELL #: 6									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		RRCID -> 188177		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800			
BAKER 44		WELL #: 2									
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, ROY 49		WELL #: 3		RRCID -> 189115		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963			
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765									
BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3176 - 3196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
10	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2		N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-		-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641			RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	N/A
ALDWELL RANCH		WELL #:		1302A								
09	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		Y	-0-		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-		-0-
12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
01	1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2		Y	-0-		-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
01	713 N	510	-0-	-203	-0-	510	2		Y	-0-		-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	N/A
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A								
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-							-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-							-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-							-0-
12	837 N	400	-0-	-437	-0-	400	2	Y	-0-							-0-
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2	Y	-0-							-0-
02	783 N	696	-0-	-87	-0-	696	2	Y	-0-							-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676								
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-
02	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								
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-
02	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							
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
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-
02	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	
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	Y	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	Y	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2	Y	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-	-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	Y	-0-	-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A	
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	Y	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	667	-0-	-293	-0-	667 2	Y	-0-	-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	Y	-0-	-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	Y	-0-	-0-
02	638 N	39	-0-	-599	-0-	39 2	Y	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
09	660 N	459	-0-	-201	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A								
09	600 N	304	-0-	-296	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
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-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A								
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061		PERF. 2857 - 3642			
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
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7178 - 7773			
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
12	651 N	320	-0-	-331	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
02	551 N	528	-0-	-23	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3016 - 3766			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3480 - 3816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3738 - 3770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3494 - 3622			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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 #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052								
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694								
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525								
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508								
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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	46	-0-	46	-0-	46	46	2		N	-0-					-0-
02	250 X	204	-0-	-46	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581								
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563								
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3718	- 3874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3339	- 3357		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4686	- 4696		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5320	- 5330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 3280	- 3322		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 5405	PERF. 3481	- 3813		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5424	- 5549		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539		
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	
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2	N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784		
09	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2	N	-0-	23
10	775 N	436	-0-	-339	-0-	436	2	N	-0-	23
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	23
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	23
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	23
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	23

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950		
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2	N	-0-	-0-
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-

MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828		
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2	N	-0-	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)			M		AMT CODE	BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768			
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978			
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-		-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2	N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	N	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2	N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754			
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720			
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2	N	-0-		-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523								
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264								
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452								
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396								
09	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696								
09	0 A	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2023																

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034								
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2				N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2				N	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2				N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2				N	-0-					-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2				N	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2				N	-0-					-0-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855								
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2				N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2				N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2				N	-0-					-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656							
DEAL, OTIS		WELL #:		3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 - 6626
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296							
ALDWELL "22"		WELL #:		1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPS 48		WELL #:			RRCID ->	264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6644 - 7970
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460											
WALLACE, G. D.		WELL #:	101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2301	RRCID ->	057846	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 2562 - 3082				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2401	RRCID ->	059097	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2662 - 3238				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2201	RRCID ->	059331	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4046 - 4165				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2302	RRCID ->	060809	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4194 - 4642				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2402	RRCID ->	060810	COMPL. DATE	12/29/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3675 - 4112				
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2501	RRCID ->	060871	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 3098 - 3106				
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
09	DLQ G-10	211	-0-	211	955	211 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	1185	230 3		Y	-0-		-0-
11	1322 N	137	-0-	-1185	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A			
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
11	720 N	228	-0-	-492	-0-	228 3		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
10	341 N	174	-0-	-167	-0-	174 3		N	-0-		-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		N	-0-		-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429			
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10	651 N	470	-0-	-181	-0-	470 3		N	-0-		-0-
11	810 N	461	-0-	-349	-0-	461 3		N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	419 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-	
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-	
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534 3		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924				
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-	
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-	-0-	
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905				
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-	
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634 3		N	-0-	-0-	
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-	-0-	
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499 3		N	-0-	-0-	
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363				
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421				
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370 3		N	-0-	-0-	
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374 3		N	-0-	-0-	
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-	-0-	
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306 3		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148				
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	98 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449			
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11	390 N	118	-0-	-272	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12	341 N	200	-0-	-141	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597			
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3		N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121			
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	840 3		N	-0-		-0-
10	868 N	708	-0-	-160	-0-	708 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	938	-0-	-292	-0-	938 3		N	-0-		-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512			
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 3		N	-0-		-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094			
09	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	729	-0-	-112	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	372	-0-	-150	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400			
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	259	-0-	-60	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388			
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170			
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	744 N	465	-0-	-279	-0-	465 3	N	-0-		-0-
11	960 N	700	-0-	-260	-0-	700 3	N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
02	667 N	492	-0-	-175	-0-	492 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381		
09	660 N	249	-0-	-411	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	496 N	28	-0-	-468	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557		
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3	N	-0-		-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611 3	N	-0-		-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	502 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861		
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	795 3	N	-0-		-0-
10	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 3	N	-0-		-0-
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 3	N	-0-		-0-
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3	N	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735 3	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551		
09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673 3	N	-0-		-0-
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 3	N	-0-		-0-
11	990 N	783	-0-	-207	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6508	RRCID ->	156786	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5398 - 5638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10		651 N	545	-0-	-106	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11		750 N	675	-0-	-75	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12		651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3		N	-0-			-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
02		667 N	647	-0-	-20	-0-	647 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6604	RRCID ->	158091	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	2524 - 2529	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6707	RRCID ->	158092	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4988 - 5200	
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
12		403 N	295	-0-	-108	-0-	295 3		N	-0-			-0-
01		403 N	193	-0-	-210	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		206	RRCID ->	158953	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5187 - 5438	
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10		496 N	2	-0-	-494	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
12		465 N	37	-0-	-428	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6708	RRCID ->	159119	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5113 - 5200	
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02		348 N	272	-0-	-76	-0-	272 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6605	RRCID ->	159121	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3262 - 3265	
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	178 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		207	RRCID ->	159183	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4801 - 4866	
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 3		N	-0-			-0-
10		744 N	605	-0-	-139	-0-	605 3		N	-0-			-0-
11		990 N	876	-0-	-114	-0-	876 3		N	-0-			-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6607	RRCID ->	159942	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4848 -	5403
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		3902	RRCID ->	159993	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5271 -	5458
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		208	RRCID ->	160519	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5362 -	5562
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		32	RRCID ->	160976	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5362 -	5640
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	412	-0-	-208	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	490	-0-	-161	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6511	RRCID ->	163281	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5716	PERF. 4857 -	5469
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	299	-0-	-361	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6710	RRCID ->	163283	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 4356 -	4535
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6712	RRCID ->	163349	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5452 -	5543
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	4841 - 5079
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-		-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-		263 3		N	-0-		-0-
11	450 N	301	-0-	-149	-0-		301 3		N	-0-		-0-
12	465 N	304	-0-	-161	-0-		304 3		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		N	-0-		-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3814 - 3859
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-		-0-
10	403 N	245	-0-	-158	-0-		245 3		N	-0-		-0-
11	540 N	353	-0-	-187	-0-		353 3		N	-0-		-0-
12	465 N	302	-0-	-163	-0-		302 3		N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3		N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5013 - 5088
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		N	-0-		-0-
10	620 N	445	-0-	-175	-0-		445 3		N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 3		N	-0-		-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-		576 3		N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 3		N	-0-		-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-		538 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5024 - 5122
09	570 N	511	-0-	-59	-0-		511 3		N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-		-0-
11	600 N	365	-0-	-235	-0-		365 3		N	-0-		-0-
12	527 N	408	-0-	-119	-0-		408 3		N	-0-		-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-		526 3		N	-0-		-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	4481 - 4606
09	780 N	770	-0-	-10	-0-		770 3		N	-0-		-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-		659 3		N	-0-		-0-
11	780 N	615	-0-	-165	-0-		615 3		N	-0-		-0-
12	806 N	597	-0-	-209	-0-		597 3		N	-0-		-0-
01	651 N	572	-0-	-79	-0-		572 3		N	-0-		-0-
02	609 N	219	-0-	-390	-0-		219 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5428 - 5614
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3		N	-0-		-0-
10	496 N	364	-0-	-132	-0-		364 3		N	-0-		-0-
11	510 N	432	-0-	-78	-0-		432 3		N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3		N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3		N	-0-		-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 3		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6714	RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5462 - 5468
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-		-0-
11	330 N	232	-0-	-98	-0-		232 3		N	-0-		-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-		215 3		N	-0-		-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-		203 3		N	-0-		-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6715	RRCID ->	164600	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5030 - 5096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11		450 N	297	-0-	-153	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12		434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6517	RRCID ->	164603	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5344 - 5376	
09		840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3		N	-0-			-0-
10		682 N	409	-0-	-273	-0-	409 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	687	-0-	-363	-0-	687 3		N	-0-			-0-
12		837 N	436	-0-	-401	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
02		667 N	431	-0-	-236	-0-	431 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2307	RRCID ->	164606	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	3754 - 4626	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11		330 N	231	-0-	-99	-0-	231 3		N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43	-0-	189 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2010	RRCID ->	164607	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4680 - 5088	
09		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-			-0-
11		750 N	581	-0-	-169	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12		713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3		N	-0-			-0-
01		651 N	526	-0-	-125	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		209	RRCID ->	164608	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4411 - 5380	
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2011	RRCID ->	165018	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	3726 - 3748	
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12		527 N	319	-0-	-208	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2411	RRCID ->	165047	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	3959 - 3966	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-
02		464 N	395	-0-	-69	-0-	395 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
WALLACE, G. D.		WELL #:		3903	RRCID ->	165048	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5330 - 5334
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6515	RRCID ->	165050	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5059 - 5160
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	121	-0-	-209	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-	

WALLACE 24 1/2		WELL #:		9	RRCID ->	165473	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5422	PERF. 4601 - 4636
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	618	-0-	-312	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		35	RRCID ->	166180	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5703	PERF. 5105 - 5337
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	189 3	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		42	RRCID ->	166188	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	5717	PERF. 5312 - 5320
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		43	RRCID ->	166189	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 0 - 5786
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	260 3	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		47	RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4729 - 4815
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
11	360 N	59	-0-	-301	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	107	-0-	-327	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-	
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120 3		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268			
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-	
02	493 N	337	-0-	-156	-0-	337 3		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153			
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	253	-0-	-181	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	96	-0-	-276	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOLOCAV, LLC				506080												
EPPS 48		WELL #:		1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-
EPPS 48		WELL #:		2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
O'RYAN OIL AND GAS				617042												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851							
09	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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753		PERF. 3260 - 3277				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 4A		RRCID -> 100971		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3236 - 3249				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3187 - 3206				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3145 - 3238				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3256				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3265 - 3278				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4016 - 4032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3917 - 3969				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTCO, LLC		676108		WELL #:	1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 6776 - 8069			
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	088532	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6717 - 7110				
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	60 N		-0-	-0-	-60					Y	-0-				14
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

MAYER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6644 - 7168				
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	300 N		-0-	-0-	-300					Y	-0-				11
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

MAYER UNIT NO.4		WELL #:		4	RRCID ->	093908	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 6649 - 7017				
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
11	11 N		-0-	-0-	-11					Y	-0-				82
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				82
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				82

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
PRESTCO, LLC		//CONT.//		676108								
MAYER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	097502	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 6642 - 7079	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11		6	N	-0-	-0-	-6	-0-					8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		8
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		8

MAYER "B"		WELL #:		8	RRCID ->	101543	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 6929 - 7387	
09		26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			9
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		9
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		9

MAYER UNIT NO.7		WELL #:		7A	RRCID ->	101544	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 6700 - 7845	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11		300	N	-0-	-0-	-300	-0-					23
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23

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	
09		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			66
10		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			66
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12		10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			66
01		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			66
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 6909 - 7242	
09		164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
10		236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			-0-
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
12		155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			-0-
01		248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			-0-
*02		366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6935 - 7280	
09		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473				
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184				
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	4 1	2825 2	N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

09	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	4 1	1372 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	4 1	1312 2	N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	4 1	1410 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	4 1	1415 2	N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	4 1	1488 2	N	-0-			-0-
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	5 1	2635 2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2438	-0-	-42	-0-	5 1	2433 2	N	-0-			-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	5 1	2408 2	N	-0-			-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	5 1	2495 2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	4 1	2205 2	N	-0-			-0-
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824							
ESPY, THELMA		WELL #:		2	RRCID ->	073432	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
BEHLING		WELL #:		2	RRCID ->	093197	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 4920 - 5836
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
PLATEAU MUND		WELL #:		1	RRCID ->	100290	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6410 - 6572
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	3		N	-0-	-0-
PLATEAU ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6344 - 6482
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	104	3		N	-0-	-0-
BEHLING		WELL #:		3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4442 - 5729
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEHLING		WELL #: 4		RRCID -> 115423		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 5		RRCID -> 117358		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 6		RRCID -> 183343		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310									
MAYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 019005		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 019222		COMPL. DATE 11/01/1954		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 034968		COMPL. DATE 12/21/1964		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5077 - 5133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 3		RRCID -> 051689		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 5992		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 23		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A					
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373		PERF. N/A					
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	114	56	3		Y	-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

WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199			PERF. 5083 - 5813						
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953			COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430			PERF. N/A			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	4					12
						4	9									
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	29	1	289	3	Y	6					18
						7	9									
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	29	1	237	3	Y	2					20
						2	9									
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	438	3	Y	1	17	1			4
						1	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	41	1	361	3	Y	1					5
						1	9									
02	DLQ G-10	327	-0-	327	730	30	1	296	3	Y	1					6
						1	9									

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955			COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860			PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 120		WELL #: 1		RRCID -> 052959			COMPL. DATE 05/22/1971			TOTAL DEPTH 6239			PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964			COMPL. DATE 07/01/1971			TOTAL DEPTH 6220			PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) 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	* AMT CODE	EOM BALANCE

REED 116				WELL #:	1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	N/A	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	71	3	33	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128				WELL #:	1	RRCID ->	052968	COMPL. DATE	07/19/1971	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #:	1	RRCID ->	052969	COMPL. DATE	05/27/1971	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	0 - 6070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #:	1	RRCID ->	052970	COMPL. DATE	04/27/1971	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48				WELL #:	1	RRCID ->	052971	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51				WELL #:	1	RRCID ->	052974	COMPL. DATE	08/27/1971	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	N/A	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	37	1	355	3	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	32	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	467	-0-	467	-0-	795	30	437	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		1	RRCID ->	052976	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

FIELDS 21		WELL #:		1	RRCID ->	052982	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SHURLEY 99		WELL #:		1	RRCID ->	052987	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	N/A
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-	15
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	N	-0-	15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-	15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-	15
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-	15
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	15

MAYFIELD 40		WELL #:		1	RRCID ->	052998	COMPL. DATE	05/28/1972	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	2
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	2
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	93	4	42	3	Y	-0-	2

-8- FRIESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	053070	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #:		1	RRCID ->	053073	COMPL. DATE	11/30/1971	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	0 - 5654						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

FIELDS 20		WELL #:		1	RRCID ->	053078	COMPL. DATE	12/25/1971	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	57	1	357	3	N	-0-	-0-
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	40	1	330	3	N	-0-	-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	45	1	361	3	N	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	3	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//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

ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940			PERF. N/A		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	21	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	223	23	1	91	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972			TOTAL DEPTH 7057			PERF. N/A		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	25	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	461	20	1	198	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5744 - 6162		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972			TOTAL DEPTH 5500			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570			PERF. N/A		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	6	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	56	3	1	26	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	39	1	395	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	72	1	314	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	115	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	117	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	105	1	349	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	907	51	1	402	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696			PERF. N/A		
09	90 N		6	-0-	-84		1	5	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 0 - 5655		
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 0 - 6988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 0 - 5686		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	32	1	351	3	N	8	13
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	23	1	284	3	N	3	16
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	32	1	311	3	N	8	11
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	N	1	12
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	5	5
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	13	18

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973		TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A				
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 67		//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 #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972			TOTAL DEPTH 5960			PERF. N/A						
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					6
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					6
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	1					7
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	12					19
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	32	1	182	3	Y	53	48	1			24
02	DLQ G-10	195	-0-	195	467	25	1	170	3	Y	-0-	3	1			21

WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973			TOTAL DEPTH 5402			PERF. N/A						
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	162	12	1	94	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972			TOTAL DEPTH 7576			PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973			TOTAL DEPTH 7006			PERF. 0 - 5468						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973			TOTAL DEPTH 5950			PERF. N/A						
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	152	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973			TOTAL DEPTH 5964			PERF. N/A						
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	209	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A															
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3		Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	90	46	3				Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A															
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3				N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3		N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367					
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			2
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	38	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	46	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	73	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	676	44	1	288	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
09	1324 X	387	-0-	-937	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	125	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	344	19	1	185	3	Y	-0-	-0-
MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	3	N	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A			
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	N	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	-0-	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	N	-0-	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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 #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	454	20	1	195	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A					
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	73	5	1	29	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973			TOTAL DEPTH 7405 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	83	5	1	43	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A					
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	237	10	1	102	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	117	4	1	54	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	31	1	224	3	N	-0-			-0-
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A														
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	44	19	2		Y	-0-			-0-
ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	148	7	60	3	Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-			1	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	9 1	83 3	Y	-0-	1 1		-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	10 1	83 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	8 1	81 3	Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAWYER 128		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 7060		PERF. N/A			
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-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			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-			-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-			-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8494		PERF. N/A			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500			PERF. N/A				
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	2 N	1	-0-	-1	-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-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600			PERF. N/A				
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	3	N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929			PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690			PERF. N/A				
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974			TOTAL DEPTH 5898			PERF. N/A				
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39-				WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					1
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-					1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	-0-					1
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-					1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	N	-0-					1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	N	-0-					1

FIELDS 16				WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 15				WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 16		//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

SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A						
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	171	84	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557		PERF. N/A						
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	60	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	59	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	51	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	425	23	1	182	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514		PERF. N/A						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	255	124	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	62	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A						
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A						
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	661	320	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974		TOTAL DEPTH 8324		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 36		WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16	1	178	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	311	12	1	105	3	Y	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	13	1	145	3	N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	19	1	219	3	N	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	19	1	237	3	N	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	148	6	1	68	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A			
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	14	1	140	3	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	14	1	133	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	292	9	1	136	3	Y	-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A			
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	19	1	115	3	Y	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	16	1	87	3	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	20	1	74	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	184	12	1	78	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//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

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A			
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3 3	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	1	1	6 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			
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	54	1	619 3	N	3		5
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	52	1	632 3	N	3	2 1	6
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	49	1	599 3	N	4	2 1	8
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	619 3	N	4	5 1	7
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	639 3	N	5	5 1	7
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	586 3	N	6	6 1	7

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A			
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	13	1	78 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	29	1	109 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	265	17	1	110 3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A														
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	76	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY, THOMAS		//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 #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624		PERF. N/A								
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	773	-0-	-374	-0-	97	1	674	3	Y	2	2	8			-0-
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	118	1	664	3	Y	2	2	8			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	143	1	845	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	187	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	852	-0-	852	1734	113	1	739	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540		PERF. N/A								
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043		PERF. N/A								
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	65	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A								
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	60	25	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A								
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	63	30	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A								
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	160	77	3			Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A					
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A					
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	165	81	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A					
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	220	3	1	97	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 147				WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 123				WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A		
09	181 X	42	-0-	-139	-0-	5	1	35	3	Y	2	3 1 4
						2	9					
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1 1 3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	2	2 1 3
						2	9					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	2 1 1

CANYON RANCH				WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-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 #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	93	48	3			Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 3		RRCID -> 061079			COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 3		RRCID -> 061080			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 4		RRCID -> 061179			COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 3		RRCID -> 061180			COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15				WELL #: 3		RRCID -> 061269			COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112				WELL #: 3		RRCID -> 061390			COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	58	5	1	52	3	Y	-0-			-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A		
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	N	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	1038	-0-	1038	1132	69	1	969	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	697	-0-	697	1829	44	1	653	3	Y	-0-
11	2296 X	467	-0-	-1829	-0-	33	1	434	3	Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYER 9		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	169	84	2			Y	-0-

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A		
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	N	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975			TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M	O	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	206	-0-	-0-	206	439	206	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-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-
02	0	N	-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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	947	-0-	947	-0-	947	947	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	654	-0-	654	-0-	1601	654	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 062294	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	152	79	2			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348	COMPL. DATE 05/22/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-			-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455	COMPL. DATE 12/29/1974	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A							
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	463	227	2			Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A							
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	171	7	1	60	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A							
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL DEPTH 7298	PERF. N/A							
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	28	1	358	3	N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	3	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A								
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	87	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A								
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	647	278	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	65	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A								
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	166	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A						
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	317	154	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882		PERF. N/A						
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	168	7	1	71	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975		TOTAL DEPTH 7380		PERF. N/A						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER 37		WELL #: 2 A		RRCID -> 063518		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A						
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	117	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER 1		WELL #:		1	RRCID ->	063551	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207		207	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197		404	197	2	Y		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		1	RRCID ->	063602	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID ->	063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF. N/A
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1		1	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1		2	1	3	Y		-0-

WARD 127		WELL #:		2	RRCID ->	063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF. N/A
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		3	RRCID ->	063660	COMPL. DATE	05/30/1975	TOTAL DEPTH	6741	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #:		3	RRCID ->	063713	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	7074	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		4	RRCID ->	063714	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	7094	PERF. N/A
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9		9	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9		18	9	3	Y		-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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183			PERF. N/A		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	128	2	1	56	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900			PERF. N/A		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	14	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	229	16	1	115	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697			PERF. N/A		
09	4110 X	4024	-0-	-86	-0-	285	1	3739	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3843	-0-	-404	-0-	263	1	3578	2	Y	2	2	8	-0-
11	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	265	1	3692	2	Y	1	1	8	-0-
12	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	354	1	3559	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3517	-0-	3517	3517	497	1	3020	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3720	-0-	3720	7237	460	1	3260	2	Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975			TOTAL DEPTH 8654			PERF. N/A		
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	29	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	254	-0-	-273	-0-	19	1	231	3	Y	4	4	8	-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	25	1	355	3	Y	4	4	8	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	15	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	353	-0-	353	722	13	1	340	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 7150			PERF. N/A		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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 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 #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A										
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A										
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	10 1	127 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8 1	114 2	Y	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	20 1	120 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	262	15 1	107 2	Y	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 3	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	N	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 1	82 3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A										
09	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-	-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A										
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	1
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	1
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	352 2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	265	-0-	265	617	265 2		Y	-0-	1
KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//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 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7328		PERF. N/A				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WARD, RIP "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	36	1	185	3	N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	35	1	141	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	183	3	Y	1			3
						1	9							
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			3
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	1			3
						1	9							
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	20	1	172	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
02	DLQ G-10	164	-0-	164	359	15	1	148	3	Y	1			4
						1	9							

WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A					
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	26	2	1	11	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 #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A							
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	34	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A							
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	6	-0-	-0-	24
							7	9							
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	-0-	-0-	26
							2	9							
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	26
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-	26
01	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	-0-	-0-	-0-	26
02	DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	-0-	927	317	3		Y	-0-	-0-	-0-	26

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A							
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	-0-	105	3	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "E" <td colspan="2">WELL #: 3 <td colspan="2">RRCID -> 065143 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/27/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7373</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 3 <td colspan="2">RRCID -> 065143 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/27/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7373</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065143 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/27/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7373</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 12/27/1975			TOTAL DEPTH 7373			PERF. N/A		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" <td colspan="2">WELL #: 5 <td colspan="2">RRCID -> 065144 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/29/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7402</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 5 <td colspan="2">RRCID -> 065144 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/29/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7402</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065144 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/29/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7402</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 7402			PERF. N/A		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" <td colspan="2">WELL #: 12 <td colspan="2">RRCID -> 065179 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/21/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7260</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 12 <td colspan="2">RRCID -> 065179 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/21/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7260</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065179 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/21/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7260</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 7260			PERF. N/A		
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	3	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-			-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065257 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/29/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 9250</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065257 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/29/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 9250</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065257 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/29/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 9250</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 01/29/1976			TOTAL DEPTH 9250			PERF. N/A		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD, RIP -D- <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065258 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/30/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 6805</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065258 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/30/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 6805</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065258 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/30/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 6805</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 6805			PERF. N/A		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	N	-0-			-0-

MAYER 17 <td colspan="2">WELL #: 2 A <td colspan="2">RRCID -> 065318 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/19/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7450</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 2 A <td colspan="2">RRCID -> 065318 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/19/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7450</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065318 <td colspan="3">COMPL. DATE 12/19/1975</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7450</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 12/19/1975			TOTAL DEPTH 7450			PERF. N/A		
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	180	-0-	180	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	348	168	2		Y	-0-			-0-

MAYER 3D <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065382 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/07/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7595</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td></td>		WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 065382 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/07/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7595</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td> </td>		RRCID -> 065382 <td colspan="3">COMPL. DATE 01/07/1976</td> <td colspan="3">TOTAL DEPTH 7595</td> <td colspan="3">PERF. N/A</td>		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 7595			PERF. N/A		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	93	43	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	065404	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	N/A			
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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-		11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		19	1	138	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		10	1	146	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		14	1	144	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		10	1	136	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	065692	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		9	RRCID ->	065701	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7021 - 7240			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		11	1	37	3	Y	-0-			6
10	62 N	4	-0-	-58	-0-		1	1	3	3	Y	-0-			6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #:		1	RRCID ->	065745	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	N/A			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	92	3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		13	1	92	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		7	1	100	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		9	1	97	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7	1	90	3	N	-0-			-0-

ASKEW 30		WELL #:		1 T	RRCID ->	065785	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MEADOR "189"		WELL #:		1	RRCID ->	065786	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	065805	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6536 - 6566			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	3	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		4	1	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		3	1	46	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		4	1	53	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST -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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A														
09	720 N	540	-0-	-180	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	57	1	348	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	413	-0-	413	818	51	1	362	2	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A														
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	43	1	142	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A														
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	25	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	24	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	25	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	17	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	248	11	1	111	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956														
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	18	1	222	3	Y	2	2 8		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	2	2 8		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	16	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	363	-0-	363	766	14	1	349	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	23	1	1036	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	42	10	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
							WELL #: 4	RRCID -> 066334	COMPL. DATE 04/10/1976	TOTAL DEPTH 6449	PERF. N/A		
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	1	1	115	3	Y	-0-	1
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-	1
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	1
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	282	128	3			Y	-0-	1
							WELL #: 1	RRCID -> 066370	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 7438	PERF. N/A		
		BEE COUNTY SCHOOL LAND											
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	N	-0-	-0-
							446	3					
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-	-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-	-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-	-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-
							WELL #: 3	RRCID -> 066473	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 8790	PERF. N/A		
		VALLIANT, L. R.											
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-	-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-	-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	-0-
							WELL #: 4	RRCID -> 066747	COMPL. DATE 06/05/1976	TOTAL DEPTH 8480	PERF. N/A		
		MAYER, EDWIN S. JR. "D"											
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-
							WELL #: 3	RRCID -> 066748	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 6080	PERF. N/A		
		GALBREATH 65											
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-	-0-
							WELL #: 4	RRCID -> 066749	COMPL. DATE 04/15/1976	TOTAL DEPTH 6017	PERF. N/A		
		GALBREATH 66											
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	2
10		155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	2
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	322	116	3			Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1			3
						1	9							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-			3
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	1			3
						1	9							
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	14	1	122	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	DLQ G-10	15	-0-	15	152	1	1	14	3	Y	-0-			2

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A					
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	20	1	113	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	266	17	1	116	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	87	4	1	41	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A					
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			6
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	Y	-0-			6
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			6
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	16	-0-	16	25	1	1	15	3	Y	-0-			6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 61		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A					
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
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	51	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	353	3	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	88	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	857	53	1	422	3	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	72	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. -D-				WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976			TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	2			7
						2	9							
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	4			11
						4	9							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	2	7	1	6
						2	9							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	4			10
						4	9							
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	5	1	95	3	N	3	7	1	6
						3	9							
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	1			7
						1	9							

LANCASTER -182-				WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A			
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	18	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	14	1	139	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
02	DLQ G-10	207	-0-	207	363	19	1	188	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	24	1	299	3	N	1			1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	25	1	309	3	N	-0-			1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	N	-0-			1
						20	1	242	3	N	-0-	1	1	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A					
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	73	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A					
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	30	1	206	3	N	2			6
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	32	1	213	3	N	2	6	1	2
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	30	1	194	3	N	2			4
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	27	1	208	3	N	1			5
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9							
						23	1	208	3	N	1			6
						1	9							
						27	1	186	3	N	2	6	1	2
						2	9							
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976			TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A					
09	1500 X	682	-0-	-818	-0-	48	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	1550 X	933	-0-	-617	-0-	64	1	869	2	Y	-0-			-0-
11	1500 X	607	-0-	-893	-0-	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
12	806 X	541	-0-	-265	-0-	49	1	492	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	543	-0-	543	543	77	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	942	49	1	350	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
COX B		WELL #:		1	RRCID ->	068026	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5300	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	EOM BALANCE
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	441	236	3			Y	-0-			-0-

COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #:		1	RRCID ->	068121	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #:		2	RRCID ->	068133	COMPL. DATE	08/07/1976	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	N/A		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	17	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	177	18	1	71	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	068247	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	23	1	149	3	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-			-0-

HICKS 36		WELL #:		1	RRCID ->	068290	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	N/A		
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	37	4	1	29	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #:		2 T	RRCID ->	068526	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
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
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	18	1	269	3	Y	-0-
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	18	1	239	3	Y	-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	17	1	257	3	Y	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	31	1	339	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	451	6	1	75	3	Y	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	Y	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	27	1	295	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	544	16	1	206	3	Y	-0-

HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	11	1	50	3	Y	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	3	Y	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	5	1	17	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	212	21	1	169	3	Y	-0-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	Y	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	12	1	241	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	491	11	1	227	3	Y	-0-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A		
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	1050 N	708	-0-	-342	-0-	101	1	607	3	N	-0-					-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	126	1	631	3	N	-0-					-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	3	N	-0-					-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	103	1	527	3	N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	3	N	-0-					-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A								
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A								
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	95	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	3	N	-0-					-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	124	1	623	3	N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	118	1	653	3	N	-0-					-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	3	N	-0-					-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 182		//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 -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A														
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	99	1	594	3	N	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	121	1	607	3	N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	3	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	104	1	531	3	N	-0-			-0-
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	65	1	618	3	N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A														
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	26	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	389	23	1	156	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A														
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	91	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	116	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	46	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	35	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	363	-0-	363	797	53	1	310	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A														
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	87	1	521	3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	104	1	520	3	N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	86	1	475	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	N	-0-			-0-
01	620 N	479	-0-	-141	-0-	46	1	433	3	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-			-0-

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-

KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A					
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	306	10	1	133	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A					
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A					
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	109	1	1097	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	724	-0-	-547	-0-	135	1	589	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	330	1	884	3	Y	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	298	1	808	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	688	-0-	688	688	159	1	529	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1896	136	1	1072	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 8252 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. CODE	EOM BALANCE
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	N	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	3	N	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	22	1	267	3	N	1	1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	N	1	1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A			
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	34	1	386	3	N	1	2
10	527 N	287	-0-	-240	-0-	22	1	265	3	N	-0-	1
11	570 N	294	-0-	-276	-0-	22	1	271	3	N	1	2
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-	1
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	14	1	161	3	N	1	1
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	1	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	31	1	352	3	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-	-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	29	1	360	3	N	1	1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-	1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1831		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

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A																
09		12 N	12	-0-	-0-		1 1		11 3	N	-0-					-0-
10		12 N	10	-0-	-2		1 1		9 3	N	-0-					-0-
11		30 N	11	-0-	-19		1 1		10 3	N	-0-					-0-
12		11 N	11	-0-	-0-		1 1		10 3	N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-		1 1		9 3	N	-0-					-0-
02		9 N	9	-0-	-0-		1 1		8 3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A																
09		1427 N	1427	-0-	-0-		115 1		1308 3	N	4					5
							4 9									
10		1488 N	1364	-0-	-124		103 1		1259 3	N	2	3 1				4
							2 9									
11		1410 N	1373	-0-	-37		103 1		1268 3	N	2	1 1				5
							2 9									
12		1515 N	1515	-0-	-0-		113 1		1400 3	N	2	3 1				4
							2 9									
01		1483 N	1483	-0-	-0-		115 1		1364 3	N	4	3 1				5
							4 9									
02		1380 N	1380	-0-	-0-		106 1		1272 3	N	2	4 1				3
							2 9									

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A																
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A																
09		184 N	184	-0-	-0-		15 1		169 3	N	-0-					-0-
10		199 N	199	-0-	-0-		15 1		184 3	N	-0-					-0-
11		128 N	128	-0-	-0-		10 1		118 3	N	-0-					-0-
12		131 N	131	-0-	-0-		10 1		121 3	N	-0-					-0-
01		94 N	94	-0-	-0-		7 1		87 3	N	-0-					-0-
02		159 N	159	-0-	-0-		12 1		147 3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	43	1	495	3	N	1			1
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	42	1	520	3	N	1	1	1	1
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	39	1	486	3	N	1			2
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	1	1	1	2
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	43	1	509	3	N	1	1	1	2
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	1	1	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	21	1	318	3	Y	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	660	23	1	297	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A					
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250			PERF. N/A		
09	5 N		1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350			PERF. N/A		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	512	11	1	220	3	Y	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504			PERF. N/A		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582			PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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		
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	6	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	308	6	1	141	3	Y	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017			PERF. N/A		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	355	13	1	166	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 5826	PERF. N/A						
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	17 1	96 3	N	-0-			3
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	14 1	100 3	N	-0-			3
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18 1	105 3	N	-0-			3
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17 1	106 3	N	-0-			3
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	15 1	102 3	N	-0-			3
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	97 3	N	1			4
FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479	COMPL. DATE 09/23/1977	TOTAL DEPTH 6110	PERF. N/A					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638	COMPL. DATE 12/27/1977	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A					
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 6127	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 6144	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH 7393	PERF. N/A					
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	118 1	1181 3	Y	17			40
10	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	19 9 93 1	918 3	Y	22			62
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	24 9 149 1	1232 3	Y	8			70
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	9 9 154 1	1230 3	Y	5	60	1	15
01	DLQ G-10	1356	-0-	1356	1356	6 9 139 1	1213 3	Y	4			19
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2544	4 9 109 1	1077 3	Y	2			21
						2 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 32		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A											
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	3	N	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	3	N	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	N	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-
FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A											
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-
KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307											
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	178	1	1071	3	N	-0-
10	744 N	259	-0-	-485	-0-	43	1	216	3	N	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	179	1	990	3	N	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	N	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	N	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	80	1	787	3	N	-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	222	-0-	222	424	222	3		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	638	214	3		Y	-0-	-0-
11	856 X	218	-0-	-638	-0-	218	3		Y	-0-	-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		Y	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A											
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978			TOTAL DEPTH 6208			PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979			TOTAL DEPTH 6783			PERF. 6753 - 6783			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5050 - 5975			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 6117			PERF. 5027 - 5934			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 6819			PERF. 6810 - 6819			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 6739			PERF. 6719 - 6739			
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	24	1	139	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	61	1	140	3	Y	-0-				-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	4	1	274	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	462	10	1	174	3	Y	-0-				-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2280 - 2293			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	N	-0-				27
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	N	-0-				27
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-				27
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-				27
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-				27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-				27

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY "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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 4760			PERF. 3221 - 3246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2521 - 3048		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	3	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2629 - 3413		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003			PERF. 3097 - 3144		
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	95	1	1017	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	842	-0-	-212	-0-	67	1	775	3	N	-0-			-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	94	1	1119	3	N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	912	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3287 - 3312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 9281			PERF. 8391 - 8518		
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	3			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 7130 - 7158		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	10	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	335	6	1	127	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978			TOTAL DEPTH 8105			PERF. 6406 - 7706		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	111	2	1	50	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6400 - 6613		
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	25	1	158	3	N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	15	1	138	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978			TOTAL DEPTH 6469			PERF. 4922 - 5900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 6858			PERF. 6848 - 6858		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978			TOTAL DEPTH 6742			PERF. 6733 - 6742		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	199	89	3			Y	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978			TOTAL DEPTH 5905			PERF. 5596 - 5630		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	42	4	1	18	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	2	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	278	5	1	132	3	Y	-0-			-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-			72
10		930 N	756	-0-	-174	-0-	48	1	708	3	Y	-0-			72
11		840 N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	3	Y	-0-			72
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	2			74
01	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	4	1	732	3	Y	-0-			74
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	1529	1	1	792	3	Y	-0-			74

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

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

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

09	14B2	EXT	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	50	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	14	-0-	14	84	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	100	X	16	-0-	-84	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

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		2 N	1	-0-	-1	-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-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

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

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5133		-		5421		
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	669	319	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5141		-		5215		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	207	-0-	207	425	207	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4905		-		5065		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 2892		-		3281		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	316	21	1	119	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4572		-		4575		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5146		-		5152		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 3709		-		3882		
09	480 N	412	-0-	-68	-0-	37	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	58	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	104	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	69	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	374	-0-	374	672	42	1	332	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7398 - 7469	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5604 - 6230	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1351	RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6857 - 6879	
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-		-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #:		3	RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5499 - 5849	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #:		1	RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6206 - 6290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7416 - 7494	
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	3	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	39	1	282	3	N	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	20	1	284	3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #:		2	RRCID ->	084153	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	6581 - 6895	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	79	4	1	36	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-

ESPY 40				WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750				
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	3	Y	-0-				-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	1				1
						1	9								
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	3	Y	-0-				1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	12				13
						13	9								
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	55	1	229	3	Y	-0-	1	1		12
02	DLQ G-10	292	-0-	292	576	59	1	232	3	Y	1				13
						1	9								

SHURLEY				WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903				
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876				
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092				
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164				
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-				1
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	20	1	215	3	Y	-0-				1
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-				1
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	18	1	227	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	186	-0-	186	431	14	1	172	3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	9 1	63 3	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	7 1	53 3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-		-0-

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764			
09	120 N	12	-0-	-108	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	9 1	35 3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	244	119 3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334			
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	1 1	10 3	N	-0-		1
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 3	N	-0-		1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 3	N	-0-		1
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19 1	112 3	N	-0-		1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-		1

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494			
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	23 1	233 3	N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	24 1	221 3	N	-0-		-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	30 1	216 3	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25 1	219 3	N	-0-		-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	27 1	207 3	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	157	7	1	72	3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614			
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	40	1	400	3	Y	-0-	1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	40	1	409	3	Y	1	2
						1	9					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-	2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	34	1	368	3	Y	1	2
						1	9					
02	DLQ G-10	399	-0-	399	802	35	1	364	3	Y	-0-	1
											1	1

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963			
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	41	1	463	3	N	1	2
						1	9					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	42	1	515	3	N	-0-	1
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	1	2
						1	9					
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	1	2
						1	9					
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	648	3	N	2	2
						2	9					
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	3	N	-0-	1
											1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2		Y	-0-		-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		Y	-0-		-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	558	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1081	523	2		Y	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	12
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	12
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	12
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	12
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-	12
02	DLQ G-10	65	-0-	65	130	5	1	60	3	Y	-0-	12

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218			
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-	5
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-	5
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-	5
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-	5
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	19	1	239	3	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	265	-0-	265	523	20	1	245	3	Y	-0-	5

MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938			
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	90	1	880	3	Y	-0-	-0-
10	1209 N	845	-0-	-364	-0-	71	1	774	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	80	1	842	3	Y	-0-	-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	66	1	805	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	891	-0-	891	1762	68	1	823	3	Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130			
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3		Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	48	1	1	19	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	7	1	269	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	499	7	1	216	3	Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	59	2	1	26	3	Y	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938		
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989		
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	3	Y	-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	5	1	244	3	Y	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	6	1	246	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	500	8	1	240	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980			TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911					
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130"				WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346					
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909					
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	70	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634					
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

DAVID 109				WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428					
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	29	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	64	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	67	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	61	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	503	27	1	212	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		2
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	Y		2
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181 3	Y		2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212 3	Y		2
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	19	1	206 3	Y		2
02	DLQ G-10	218	-0-	218	443	19	1	199 3	Y		2

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736			
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146 3	Y		-0-
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	20	1	87 3	Y		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142 3	Y		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99 3	Y		-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	19	1	64 3	Y		-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	316	26	1	207 3	Y		-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840			
09	390 N	199	-0-	-191	-0-	9	1	190 3	Y		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345 3	Y		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312 3	Y		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309 3	Y		-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	9	1	185 3	Y		-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	385	9	1	182 3	Y		-0-

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606			
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	4	1	38 3	Y		-0-
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97 3	Y		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119 3	Y		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117 3	Y		-0-
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	12	1	130 3	Y		-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	271	11	1	118 3	Y		-0-

MAYER		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938			
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189 3	Y		-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188 3	Y		-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180 3	Y		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186 3	Y		-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	9	1	169 3	Y		-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	365	9	1	178 3	Y		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3904		RRCID -> 094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 5416	-	7413				
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
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	19	1	1	8	3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6956	-	7197					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GENINI		WELL #: 3903		RRCID -> 095216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 5378	-	7616				
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-				1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-				1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-				1
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	27	1	287	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	DLQ G-10	295	-0-	295	610	26	1	268	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254	COMPL. DATE 08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4819	-	6226					
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9	3			Y	-0-				-0-

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366	COMPL. DATE 08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 6271	-	7038					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALBREATH 65		WELL #: 4		RRCID -> 095546	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5432	-	5908					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				24
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				24
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				24
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	16	1		8
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-	1	1		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3	3		Y	-0-				-0-	

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-	
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-				-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178								
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	3	Y	-0-				-0-	
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140								
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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 -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5970		-		6696		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	83	4	1	37	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5172		-		5435		
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	17	1	6	2	Y	-0-			-0-
						154	3							
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
						151	3							
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	251	14	1	143	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225		-		5441		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167		-		5397		
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	237	10	1	100	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993		-		5410		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5507		-		6113		
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	7	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	479	7	1	211	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	4 1	135 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	275	4 1	132 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372				
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	89	4 1	40 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210				
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15 1	89 3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	88 3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729				
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454				
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	15 1	133 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	281	12 1	121 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389				
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	48 1	323 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	36 1	292 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	35 1	317 3	Y	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	322 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	35 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	608	44 1	279 3	Y	-0-			-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 8864			PERF. 8782 - 8827		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 6119			PERF. 5826 - 5905		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8347 - 8114		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	3	N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 5780			PERF. 5240 - 5586		
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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 5669			PERF. 4693 - 5282		
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	20	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	16	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	146	9	69	3	Y	-0-			-0-

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5469 - 5493		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-				3
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	2	1		1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-				1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	111	-0-	111	217	8	1	103	3	Y	-0-				1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145						
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	Y	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	20	1	249	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	539	21	1	249	3	Y	-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	* EOM BALANCE

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506			
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11 3	N	-0-		2
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38 3	N	-0-		2
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 3	N	-0-		2
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50 3	N	-0-		2
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56 3	N	-0-		2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54 3	N	-0-		2

RICHARDSON 138		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	25	1	308 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	625	22	1	270 3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26 3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26 3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25 3	N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382			
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537 3	Y	-0-		1
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549 3	Y	-0-		1
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		Y	-0-		1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	555	-0-	555	1137	555	3		Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	101787	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6772 - 7124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-	-0-				
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-	-0-				
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-	-0-				
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-	-0-				
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-	-0-				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	101789	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6658 - 7124				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

WILSON, DUKE		WELL #:		1611	RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516				
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	N	-0-	-0-				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-	-0-				
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	3	N	-0-	-0-				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-	-0-				
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	N	-0-	-0-				
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-	-0-				

ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-				
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	-0-				
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	-0-				

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124				
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-	-0-				
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-	-0-				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-	-0-				
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	18	1	317	2	Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	334	-0-	334	669	18	1	316	2	Y	-0-	-0-				

ALLISON-MIERS		WELL #:		7101	RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-				
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	150	1	569	3	Y	3		7	1		32
						3	9									
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	143	1	593	3	Y	3		20	1		15
						3	9									
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	177	1	603	3	Y	12					27
						13	9									
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	427	3	Y	34		24	1		37
						37	9									
01	DLQ G-10	828	-0-	828	828	174	1	652	3	Y	2					39
						2	9									
02	DLQ G-10	717	-0-	717	1545	165	1	551	3	Y	1		27	1		13
						1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

09	390 N	371	-0-	-19	-0-	27	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372 N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

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

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	5					10
						6	9									
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	Y	-0-		4	1		6
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	2		4	1		4
						2	9									
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	3					7
						3	9									
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	28	1	242	3	Y	1		5	1		3
						1	9									
02	DLQ G-10	260	-0-	260	531	24	1	234	3	Y	2					5
						2	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778																
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	49	2	1	17	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																
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808																
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		//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

WILSON, DUKE														
WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556														
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-			-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	26	1	317	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-			-0-
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	23	1	270	3	N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	516	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														
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-	2	1	2
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1	1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"														
WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"														
WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845														
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"														
WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750														
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	BALANCE

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906													
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	115 3	Y	-0-			-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6 1	150 3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	63	-0-	63	219	2 1	61 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													
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	17 1	103 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	113	-0-	113	233	14 1	99 2	Y	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775													
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852													
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	7 1	151 3	N	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-	

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920													
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33 1	374 3	N	-0-			-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32 1	395 3	N	-0-			-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 3	N	-0-			-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	N	-0-			-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34 1	400 3	N	-0-			-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 5786 - 5822						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 4924 - 5616				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5501 - 5961				
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	90	1	1	40	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				
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	24	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	337	21	1	148	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6530 - 7016				
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5155 - 6478				
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8195 - 8203				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
						25	3						
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	42	2	1	23	3	Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294				
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	2	1	30	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 6		RRCID -> 103671		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		1
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-		1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 1		RRCID -> 103840		COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022				
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #: 1		RRCID -> 103979		COMPL. DATE 01/17/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	-0-	20 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	-0-	16 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 103997		COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960					
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	259	-0-	259	-0-	259 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	262	-0-	262	-0-	521 262 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315					
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	6 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420					
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078					
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-	

REED 101				WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HILL-RIP WARD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568							
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	N	-0-					-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-					-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	3	N	-0-					-0-	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	373	3	N	-0-					-0-	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	332	3	N	-0-					-0-	

HILL-RIP, WARD "D"				WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PFLUGER 104				WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214							
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-	
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	-0-					-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	41	1	136	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	164	-0-	164	341	18	1	146	3	Y	-0-					-0-	

CAUTHORN, IDA				WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882							
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILSON, DUKE				WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666							
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8436		-		8762		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4246		-		5137		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 8771		-		8882		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	472	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322		PERF. 5809		-		5853		
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	310	151	3			Y	-0-					-0-

HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 3272		-		3819		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311															
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	1	1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	4				4
						4	9								
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	3	1		1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	95	3	N	3	2	1		2
						3	9								
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1	1	1		2
						1	9								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327															
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	N	-0-				-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	21	1	149	3	N	-0-				-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-				-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-				-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223															
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	22	1	151	3	N	-0-				-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	N	-0-				-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	22	1	143	3	N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-				-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-				-0-
SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822															
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	2	1	85	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	159	2	1	70	3	Y	-0-				-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418															
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-				-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//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 -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 7649			PERF. 7346 - 7406		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6419 - 7240		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7302 - 7625		
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6338 - 7631		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6190 - 7082		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			4
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	1			5
						1	9							
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			5
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	2	1	26	3	Y	-0-			5

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 4		RRCID -> 105699		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 5699			PERF. 4903 - 5439		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	598	3	N	19			27
						21	9							
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	39	1	483	3	N	4			31
						4	9							
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	N	20	24	1	27
						22	9							
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	488	3	N	3			30
						3	9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	534	3	N	5	26	1	9
						6	9							
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	18			27
						20	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(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 -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5417 - 6526						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-		2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6312 - 7506						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 6202 - 7583						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 105813		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6393 - 7176						
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	4			10
						4	9							
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	6			16
						7	9							
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	329	3	N	3	10	1	9
						3	9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	7			16
						8	9							
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	316	3	N	7	10	1	13
						8	9							
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	2			15
						2	9							

WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 6259 - 7678						
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			1
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-	1	1	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6427 - 7670						
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6316		- 7116					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106012		COMPL. DATE 06/03/1983			TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6326		- 7122		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 106014		COMPL. DATE 06/02/1983			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6384		- 7136		
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106143		COMPL. DATE 05/31/1983			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6390		- 7582		
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	21	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 1		RRCID -> 106197		COMPL. DATE 06/20/1983			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6920		- 7291		
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	33	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 1		RRCID -> 106198		COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6827		- 7227		
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 1		RRCID -> 106467		COMPL. DATE 06/27/1983			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6560		- 6883		
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I"		//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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470											
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626											
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773											
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	N	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	16	1	66	3	N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560											
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946											
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	5	1	41	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	87	4	1	37	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//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	* C M	EOM BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6421 PERF. 5318 - 5759			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5225 PERF. 4933 - 4997			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	10	1	54	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	60	-0-	60	124	8	1	52	3	Y	-0-	-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6284 PERF. 4994 - 5925			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-	-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE		11/21/1983		TOTAL DEPTH		6414 PERF. 5195 - 6210			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	61	4	1	24	3	Y	-0-	-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6505 PERF. 5277 - 6304			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	425	3	Y	38	12 1 33	
						42	9						
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	37	1	297	3	Y	1	34	
						1	9						
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	35	1	318	3	Y	40	12 1 62	
						44	9						
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	4	35 1 31	
						4	9						
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	26	1	182	3	Y	-0-	31	
02	DLQ G-10	143	-0-	143	351	18	1	113	3	Y	11	20 1 22	
						12	9						
WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE		11/25/1983		TOTAL DEPTH		6706 PERF. 5052 - 6435			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112			//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112			WELL #:	6	RRCID ->	107229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5373	-	6472		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144			WELL #:	5	RRCID ->	107230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	6077	-	6208		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72			WELL #:	6	RRCID ->	107232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5154	-	5878		
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	13					19
						14	9									
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	3					22
						3	9									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	N	14	18	1			18
						15	9									
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	N	2					20
						2	9									
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	2	16	1			6
						2	9									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	8					14
						9	9									

WARD 127			WELL #:	6	RRCID ->	107234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	5532	-	6605		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	2108	RRCID ->	107239	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7353	-	7387		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"			WELL #:	1	RRCID ->	107598	COMPL. DATE	09/16/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6312	-	6552		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAY RAY "H"		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 107795	COMPL. DATE 09/04/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8807	-		9183				
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	25	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	Y	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	13	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	627	11	1	292	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7402		RRCID -> 107875	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5928	PERF. 5124	-		5374				
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	323	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7403		RRCID -> 107876	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5154	-		5248				
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	42	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	45	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	43	1	357	3	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	41	1	428	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	944	42	1	433	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7407		RRCID -> 107879	COMPL. DATE 06/29/1983	TOTAL DEPTH 5931	PERF. 5080	-		5234				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	39	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7408		RRCID -> 107880	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 5198	-		5257				
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	157	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7907		RRCID -> 107881	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 5888	PERF. 5263	-		5313				
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	53	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	54	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	50	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	581	28	1	292	3	Y	-0-			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882	COMPL. DATE 10/09/1983	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7144	-		7434				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1350 N	449	-0-	-901	-0-	32 1	417 2	Y		-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	94 1	1282 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	92 1	1288 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	100 1	1004 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124	159 1	965 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	2371	154 1	1093 2	Y		-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305														
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	32 1	286 3	Y		-0-			-0-
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	31 1	261 3	Y		-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	30 1	248 3	Y		-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	32 1	327 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	505	-0-	505	505	44 1	461 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	481	-0-	481	986	42 1	439 3	Y		-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868														
09		510 N	503	-0-	-7	-0-	41 1	462 3	N		-0-			-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	39 1	473 3	N		-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	37 1	454 3	N		-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	38 1	465 3	N		-0-			-0-
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	38 1	454 3	N		-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36 1	432 3	N		-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726														
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	23 1	236 3	N		-0-			-0-
10		310 N	20	-0-	-290	-0-	2 1	18 3	N		-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	N		-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640														
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y		-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 2	Y		-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	8 1	108 2	Y		-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	15 1	94 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	208	12 1	87 2	Y		-0-			-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501														
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 2	Y		-0-			-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	Y		-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y		-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	11 1	65 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	165	11 1	78 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 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 #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250																
09	90 N		1	-0-	-89		1 3			Y	-0-					-0-
10	124 N		-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90					Y	-0-					-0-
12	16 N		16	-0-	-0-		1 1	15	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5		5 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413								
09	30 N		24	-0-	-6		2 1	22	3	N	-0-					-0-
10	40 N		40	-0-	-0-		3 1	37	3	N	-0-					-0-
11	47 N		47	-0-	-0-		4 1	43	3	N	-0-					-0-
12	36 N		36	-0-	-0-		4 1	32	3	N	-0-					-0-
01	37 N		37	-0-	-0-		4 1	33	3	N	-0-					-0-
02	28 N		28	-0-	-0-		2 1	26	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295								
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
11	6 N		6	-0-	-0-		1 1	5	3	N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
01	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02	5 N		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771								
09	10 N		2	-0-	-8		2 3			Y	-0-					-0-
10	11 N		1	-0-	-10		1 3			Y	-0-					-0-
11	11 N		-0-	-0-	-11					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6		6 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5		11	5	3	Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6762			PERF. 5116 - 6380				
09	240 N	26	-0-	-214	-0-	3	1	22	3	Y	1	1	1			2
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-					2
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	3	84	3	Y	-0-	1	1			1
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	10	1			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	312	-0-	312	574	1	9	32	1	Y	-0-	1	1			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607			PERF. 4627 - 5341				
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	48	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	44	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	363	19	1	153	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292			PERF. 5707 - 6549				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 6941			PERF. 5279 - 6537				
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	236	3	1	106	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433			PERF. 6360 - 7125				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 7403			PERF. 6262 - 7121				
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					2
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					2
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					2
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	117	-0-	117	236	9	1	108	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-	1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3	Y	-0-	1
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	9 1	115 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	122	-0-	122	246	9 1	113 3	Y	-0-	1

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811			
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	3 1	139 3	Y	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	Y	-0-	-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	133 3	Y	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4 1	134 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	4 1	137 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	259	4 1	114 3	Y	-0-	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243			
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	Y	-0-	-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	1 1	24 2	Y	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995			
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	11 1	120 2	Y	-0-	-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	4 1	79 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	170	5 1	82 2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16 1	105 3	Y	-0-	-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3	Y	-0-	-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12 1	106 3	Y	-0-	-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	15 1	108 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	231	15 1	93 3	Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202			PERF. 5093 - 5799				
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	28	1	175	3	N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	20	1	161	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498			PERF. 5132 - 5191				
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	311	18	1	190	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 5084 - 5241				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756			PERF. 4957 - 5503				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319			PERF. 4994 - 5220				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	80	4	1	39	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7232 - 7288				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7216 - 7640				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	35	1	369	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

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	* C	EOM BALANCE
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

09	210 N	209	-0-	-1	-0-	15	1	188	3	N	5	4	1	2
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	25	1	179	3	N	6			8
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	178	3	N	1	7	1	2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-	1	1	1
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	17	1	177	3	N	7	4	1	4
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	3	2	1	5

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	5	5	1	3
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	N	5			8
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	24	1	330	3	N	4	8	1	4
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	2	3	1	3
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	N	9	5	1	4
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	5	3	1	6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5616 - 5784						
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	59	1	291	3	Y	-0-			1
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	37	1	269	3	Y	-0-			1
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	54	1	269	3	Y	1			2
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	58	1	268	3	Y	11			13
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	42	1	176	3	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	138	-0-	138	356	28	1	110	3	Y	-0-			13

WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5155 - 5897						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 5919		PERF. 5640 - 5669						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	271	128	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5909 - 6071						
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	61	1	315	3	N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	43	1	334	3	N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	45	1	314	3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	69	1	281	3	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	76	1	255	3	N	-0-			-0-

WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6535 - 6941						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6579 - 6979						
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH E		//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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6497 - 6891					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806	COMPL. DATE 07/17/1984	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 6495 - 6894					
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7 1	46 3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6579 - 7111					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 6477 - 7075					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810	COMPL. DATE 07/23/1984	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6895 - 7241					
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832	COMPL. DATE 08/13/1984	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 5253 - 6286					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//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	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993						
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-				-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-				-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067						
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129						
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	34	1	374	3	Y	1				1
						1	9								
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-				1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	446	-0-	446	-0-	34	1	412	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	431	-0-	431	-0-	33	1	398	3	Y	-0-				1

SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//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 #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5853 - 6160		
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	3	N	-0-	1	1	27
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	N	4			31
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	394	3	N	8			39
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	69	1	387	3	N	6	24	1	21
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	89	1	361	3	N	6			27
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	98	1	328	3	N	5			32
		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6765 - 6964		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5764 - 6224		
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	79	1	408	3	N	-0-	1	1	31
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	52	1	410	3	N	4			35
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	502	3	N	9			44
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	126	1	704	3	N	9	27	1	26
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	151	1	615	3	N	11			37
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	N	6			43
		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679			PERF. 6345 - 7621		
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 5297 - 6147		
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	63	1	326	3	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	3	N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	47	1	327	3	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	58	1	326	3	N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	75	1	304	3	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	82	1	275	3	N	-0-			-0-
		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6857 - 7098		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	3	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	85	1	347	3	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	378	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809					
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850					
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	153	3	1	104	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	26	1	358	3	N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-			-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571					
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	124	3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "MM"		//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	EOM BALANCE

		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6904 - 7224			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	107	3	N	2	2	1		1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	3				4
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	2	4	1		2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-	1	1		1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	2	2	1		1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	3	1	1		3

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 6635			PERF. 6047 - 6371			
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	7	1	26	3	Y	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	4	1	24	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	62	3	1	31	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657			PERF. 5292 - 5315			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092			PERF. 5180 - 5925			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7386 - 7455			
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	N	-0-				-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	N	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-				-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6401 - 6749			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748														
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	16	1	66	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553														
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475														
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073														
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-			-0-
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150														
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581														
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 115016		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337					
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
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 39		RRCID -> 115236		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160					
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541					
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	23	1	294	3	N	3	4	1	2
						3	9							
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	40	1	291	3	N	5			7
						6	9							
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	20	1	286	3	N	3	7	1	3
						3	9							
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	26	1	281	3	N	5	4	1	4
						6	9							
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	3	2	1	5
						3	9							

WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740					
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219					
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	34	1	1	2	N	-0-			-0-
						435	3							
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	59	1	422	3	N	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-			-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	41	1	433	3	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432						
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	23	1	287	3	N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	N	-0-				-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	N	-0-				-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-				-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	3	N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469						
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	N	-0-				-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	3	N	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	3	N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-				-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674						
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	27	1	175	3	N	1	16	1		26
						1	9								
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	N	10	15	1		21
						11	9								
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	7	2	8		26
						8	9								
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	N	60	22	1		64
						66	9								
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	51	1	486	3	N	2	26	1		40
						2	9								
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	N	12				52
						13	9								

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863						
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810					
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	* * CODE	EOM BALANCE
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	416	8	1	192	3	Y	-0-			-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	72	2	1	48	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495					
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348					
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	54	1	548	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	87	1	376	3	Y	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	188	1	504	3	Y	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	165	1	447	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	601	-0-	601	601	139	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1204	68	1	535	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347					
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	105	1	652	3	Y	13			97
						14	9							
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	76	1	530	3	Y	23	89	1	31
						25	9							
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	656	3	Y	42			73
						46	9							
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	116	1	686	3	Y	47	98	1	22
						52	9							
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	158	1	589	3	Y	26			48
						29	9							
02	DLQ G-10	782	-0-	782	1558	96	1	627	3	Y	54			102
						59	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385						
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	42	1	142	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	356	19	1	153	3	Y	-0-				-0-

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343						
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-				-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	3			Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307						
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-				-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	94	1	252	3	Y	-0-				-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	44	1	147	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	417	25	1	201	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428						
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	10	1	43	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	25	1	67	3	Y	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	48	1	159	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	406	22	1	177	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654						
09	420 N	171	-0-	-249	-0-	39	1	132	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	85	1	232	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	3	Y	-0-				-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	381	30	1	173	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DAVID 109		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #:		6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748 - 5288	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3	RRCID ->	125412	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3308 - 4170	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	87	6	1	32	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	125642	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5254 - 5397	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	21	1	145	3	Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	38	1	141	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	355	23	1	153	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #:		7	RRCID ->	125649	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5402 - 6636	
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		8	RRCID ->	125650	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5288 - 6180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		7	RRCID ->	125651	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 - 5914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) 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

REED 116		WELL #: 5		RRCID ->	125652	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4700 -	5580	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	15	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	153	15	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 8		RRCID ->	125653	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5063 -	6342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID ->	125654	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5249 -	5327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID ->	125655	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4920 -	5234	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	77	27	3			Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID ->	125656	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4643 -	5175	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID ->	125657	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5129 -	5197	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	13	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	250	12	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID ->	125704	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 -	6916	
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	24	11	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-				-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-				-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336						
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	36	1	221	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	30	1	206	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	39	1	217	3	Y	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	43	1	161	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	443	32	1	207	3	Y	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825						
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	36	1	225	3	N	4	14	1		7
						4	9								
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	N	-0-				7
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	3	N	-0-				7
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-				7
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	3	N	-0-				7
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	N	-0-	6	1		1

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916						
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-				-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-				-0-

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145						
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	26	1	176	3	Y	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	21	1	148	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	306	19	1	118	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357						
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	216	1	1339	3	Y	-0-				-0-
10	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	164	1	1141	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	233	1	1312	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	313	1	1163	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2852	183	1	1193	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204												
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	16	15	3		Y	-0-		-0-
SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749												
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112 3	Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124 3	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	13	1	115 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	255	12	1	115 3	Y	-0-		-0-
WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554												
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72 2	Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	13	1	78 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	187	12	1	84 2	Y	-0-		-0-
SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534												
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31 3	Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87 3	Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85 3	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	10	1	90 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	187	8	1	79 3	Y	-0-		-0-
SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518												
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184 3	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233 3	Y	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206 3	Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	17	1	151 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	327	15	1	144 3	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 144				WELL #:	7	RRCID ->	126501	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5974 -	6066
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY 57				WELL #:	6	RRCID ->	126503	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5475 -	5831
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	9	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

ESPY 57				WELL #:	7	RRCID ->	126615	COMPL. DATE	02/13/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5487 -	5843
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	3	Y	-0-			1
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	33	1	239	3	Y	-0-			1
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	44	1	219	3	Y	1			2
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	Y	11			13
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	52	1	220	3	Y	-0-	1 1		12
02	DLQ G-10	265	-0-	265	537	53	1	211	3	Y	1			13

MAYFIELD 46				WELL #:	8	RRCID ->	126709	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6251 -	7042
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH TTT				WELL #:	159	RRCID ->	127248	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6669 -	7856
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "D"		//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 #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390								
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3808	-0-	808	808	1036	1	2772	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	4846	-0-	1746	2554	1306	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	799	-0-	799	3353	184	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	668	-0-	668	4021	75	1	593	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948								
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971								
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912								
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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 STATUS (-)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		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340		-		6066		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225		-		5946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248		-		6006		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162		-		6061		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123		-		6103		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072		-		5705		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5	1	21	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	52	5	1	21	3	Y	-0-

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	89	1	438	3	Y	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	3	Y	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	441	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	95	1	402	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	963	94	1	372	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237					
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		11 1	103 3	Y	-0-				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-		10 1	107 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		10 1	105 3	Y	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13 1	105 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116		9 1	107 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	230		9 1	105 3	Y	-0-				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		13 1	192 3	N	-0-				-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-		12 1	160 3	N	-0-				-0-
11	270 N	145	-0-	-125	-0-		9 1	136 3	N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		8 1	129 3	N	-0-				-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-		10 1	113 3	N	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		8 1	98 3	N	-0-				-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		25 1	275 3	Y	-0-				-0-
10	310 N	22	-0-	-288	-0-		2 1	20 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-		21 1	268 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		13 1	173 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284		21 1	263 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	582		23 1	275 3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309					
09	750 N	193	-0-	-557	-0-		193 2			N	-0-			-0-
10	775 N	408	-0-	-367	-0-		408 2			N	-0-			-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-		619 2			N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2			N	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-		363 2			N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	19	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	169	8	1	85	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188	COMPL. DATE 09/12/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6112 - 6331						
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			39
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	12	1	41	3	Y	-0-			39
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			39
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			39
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	7	1	44	3	Y	16			55
						18	9							
02	DLQ G-10	48	-0-	48	117	4	1	44	3	Y	-0-			55

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5857 - 6240						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306	COMPL. DATE 10/02/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6674 - 7014						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	159	2	1	75	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5340 - 6219						
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342	COMPL. DATE 10/11/1989	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 5393 - 6685						
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	6	1	259	3	Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	496	7	1	218	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	10	1	74	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	167	11	1	72	3	Y	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	141	8	1	52	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 132868	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5278	-	5684			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959	COMPL. DATE 03/19/1990	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 5134	-	5960			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6834	-	7219			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6295	-	7147			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5287	-	6224			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5306	-	6046			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697	COMPL. DATE 02/12/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5066	-	5948			
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-		-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-		-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//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 #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5482 - 6692						
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	67	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	63	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	352	-0-	352	667	31	1	321	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5929 - 7308						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5545 - 6819						
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	4	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	307	4	1	136	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5343 - 6086						
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5089 - 5980						
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 7395 - 7441						
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475			PERF. 5757 - 6257				
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	846	411	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 6411			PERF. 5145 - 5947				
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5395 - 5830				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5551 - 5710				
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	154	16	1	62	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992			TOTAL DEPTH 6185			PERF. 3062 - 3595				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4933 - 6274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	127	65	3			Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3437 - 3595				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4463 - 4534				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	2	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID -> 134487		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4884 - 5441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5385 - 5791				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	16			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			45
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	50	1	21

BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 3371 - 4196				
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5720 - 5798				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//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 #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5348 - 5930						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5591 - 5766						
09	540 N	427	-0-	-113	-0-	72	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	97	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	80	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	429	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5275 - 5896						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6881 - 7364						
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					3
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					3
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	12	1	151	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	162	-0-	162	325	12	1	150	3	Y	-0-					3

WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5481 - 6405						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5553 - 6738						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5637 - 5910						
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5387 - 5825						
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	58	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	341	-0-	341	656	30	1	311	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5430 - 6565						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7218						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6815 - 7242						
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	269	10	1	118	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5029 - 5916						
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5296 - 6100						
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5195 - 6019						
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106							
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069							
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430							
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	548	28	1	256	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154							
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	67	1	319	3	N	-0-					-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	39	1	260	3	N	-0-					-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	38	1	284	3	N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	80	1	797	3	N	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	3	N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356							
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	457	211	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	313	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498							
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	135	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	87	1	586	3	N	-0-					-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	738	3	N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	3	N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	578	3	N	-0-					-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187							
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011							
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	112	63	3			Y	-0-					-0-
MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100							
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	394	14	1	172	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			1
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1			2
						1	9							
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			2
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	23	-0-	23	47	2	1	21	3	Y	-0-			2

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205					
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	33	1	325	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	31	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	29	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	329	-0-	329	678	25	1	304	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID -> 136931		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272					
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	29	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	227	11	1	90	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	57	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER RANCH "NNN"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
						//CONT.//	875310		WELL #:	152	RRCID ->	136960	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	6590	-	8217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

DAVID 109																				
WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307																				
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-							
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	-0-							
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-	-0-							
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	3	Y	-0-	-0-							
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	-0-	13	1	42	3	Y	-0-	-0-							
02	DLQ	G-10	53	-0-	53	-0-	108	6	47	3	Y	-0-	-0-							

WARD 114																				
WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681																				
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-							
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-							
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	-0-							
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-	-0-							
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	-0-							
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-	-0-							

SHURLEY 110																				
WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675																				
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-							
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-	-0-							
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-							
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-							
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-	-0-							
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-							

KELLY 35																				
WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649																				
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-	-0-							
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	1	182	3	Y	-0-	-0-							
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	46	1	163	3	Y	-0-	-0-							
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-	-0-							
01	DLQ	G-10	206	-0-	206	-0-	28	1	178	3	Y	-0-	-0-							
02	DLQ	G-10	259	-0-	259	-0-	465	23	236	3	Y	-0-	-0-							

BAKER, ROY																				
WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000																				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

CANYON RANCH																				
WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220																				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	3 1	138 3	Y	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	2 1	146 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	291	6 1	137 3	Y	-0-

MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	N	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51 3	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	N	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202	
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109 3		Y	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	342	173 3		Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	139	71 3		Y	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14 1	92 3	N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5627 - 5831								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	126	-0-	126	259	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6492 - 6848					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5564 - 5675					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	258	-0-	258	560	8	1	250	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5120 - 5208					
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	94	39	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6446 - 7810					
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049		PERF. 3044 - 3481					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5119 - 5198					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417					
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	435	-0-	435	512	42	1	393	3	Y	-0-		-0-

MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781					
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	217	106	2		Y	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144					
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910					
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	N	-0-		-0-
10	310 N	90	-0-	-220	-0-	12	1	78	3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065												
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992												
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	1 2	N	9	9 1	5
						630	3	10 9				
10	3100 N	3645	-0-	545	545	444	1	3197 3	N	4		9
						4	9					
11	1078 N	533	-0-	-545	-0-	35	1	483 3	N	14	15 1	8
						15	9					
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	404 3	N	5	6 1	7
						6	9					
01	837 X	699	-0-	-138	-0-	60	1	635 3	N	4	7 1	4
						4	9					
02	783 X	578	-0-	-205	-0-	40	1	534 3	N	4	3 1	5
						4	9					

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024												
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780												
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4910		-		6116			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-				-0-

FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4965		-		5022	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	6	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5338		-		5765	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6601		-		6781	
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	106	7	1	59	3	Y	-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6308		-		7202	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	12	1	133	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	244	10	1	89	3	Y	-0-				-0-

MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6283		-		6996	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	119 1	618 3	N	-0-			32
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	83 1	652 3	N	5			37
						6 9						
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	91 1	629 3	N	13			50
						14 9						
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	110 1	612 3	N	9	30 1		29
						10 9						
01	744 N	326	-0-	-418	-0-	64 1	260 3	N	2			31
						2 9						
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	158 1	528 3	N	16			47
						18 9						

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17 1	89 3	N	-0-			2
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 3	N	-0-			2
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	115 3	N	-0-			2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	N	-0-	1 1		1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24 1	98 3	N	-0-			1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	90 3	N	-0-			1

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788			
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	33 1	189 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	70 1	160 3	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	219	-0-	219	219	3 1	216 3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	204	-0-	204	423	11 1	193 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297			
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	21 1	203 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	15 1	170 3	Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	208 3	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 1	201 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	222	-0-	222	222	17 1	205 3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	218	-0-	218	440	17 1	201 3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5		5	5	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3		8	3	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

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

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

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

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

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

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

09	1600	N	516	-0-	-1084	-0-	-0-	2162	516	2		N	-0-					-0-
10	2406	N	244	-0-	-2162	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977					
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	N	12	18	1	30
						13	9							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	19	21	1	28
						21	9							
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	31	1	346	3	N	11	20	1	19
						12	9							
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	20	19	1	20
						22	9							
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	15			35
						17	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	7	20	1	22
						8	9							

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255					
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "QQQ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 140214		COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490		
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	2
						1	9				
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	3
						2	9				
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	63	1	773	3	N	4
						2	9				
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	3
						2	9				
01	868 N	150	-0-	-718	-0-	12	1	138	3	N	1
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	N	4
						4	9				

MAYER RANCH "KKK"		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100		
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	3	N	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	3	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 140948		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887		
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	16
						520	3	4	9		
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	27	1	551	3	N	25
						10	9				
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	24	1	513	3	N	32
						32	9				
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	34
						2	9				
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	532	3	N	17
						3	9				
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	46
						32	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141156		COMPL. DATE 02/17/1962			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46 1	606 2	Y		-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	39 1	530 2	Y		-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1	449 2	Y		-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	52 1	527 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	81 1	489 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1114	67 1	477 2	Y		-0-			-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #: 14		RRCID -> 141210		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044				
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	124 1	796 3	N		-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	105 1	831 3	N		3	3 8		-0-
						3 9							
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	84 1	782 3	N		2	2 8		-0-
						2 9							
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	79 1	780 3	N		-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	80 1	766 3	N		3	3 8		-0-
						3 9							
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	73 1	704 3	N		-0-			-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 141235		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778				
09	300 N	24	-0-	-276	-0-	3 1	20 3	N		1	9 1		10
						1 9							
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	1 1	13 3	N		-0-	5 1		5
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3 3		N		-0-	3 1		2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N		1	2 1		1
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		3	3 8		1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	N		-0-	1 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 2		RRCID -> 141525		COMPL. DATE 04/26/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N		-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N		-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N		-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N		-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N		-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N		-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 142156		COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	N		-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	N		-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	131 3	N		-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 3	N		-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N		-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	N		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #: 2		RRCID -> 142180		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 3	N		-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	161 3	N		-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	N		-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	N		-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	N		-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1897		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

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722												
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	26	1	290	2	Y	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	17	1	301	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	622	17	287	2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748												
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101												
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	N	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	3	N	-0-	-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	AMT	CODE
09	0 N	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	8 1	50 3	N	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 3	N	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 3	N	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14 1	84 3	N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143	
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	2 1	15 3	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	6 1	40 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	85	5 1	34 3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	2 1	293 3	Y	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	7 1	301 3	Y	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	635	304 3		Y	-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	42	16 3		Y	-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	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5248 - 6376		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41		41	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29		70	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5126 - 6284		
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	3	Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311		311	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285		596	3			Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5323 - 5906		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #: 7		RRCID -> 144112		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5347 - 5649		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 5350 - 5566		
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	26	1	299	3	N	1			1
						1	9							
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	N	-0-			1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-			1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	300	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5675 - 5920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5718 - 5900					
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		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-		

KELLY		WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5113 - 6274		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-	-0-		
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	3	Y	-0-	-0-		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	-0-		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	233	-0-	233	480	233	3			Y	-0-	-0-		

CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 5510			PERF. 5080 - 5152		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

JONES 120		WELL #: 9		RRCID -> 146189		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5153 - 6095		
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	-0-	-0-		
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	47	1	463	3	Y	-0-	-0-		
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-	-0-		
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	544	3	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	64	1	556	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	537	-0-	537	1157	49	1	488	3	Y	-0-	-0-		

SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5377 - 6286		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5584 - 6745		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-	-0-		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-		
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-	-0-		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	-0-		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-		

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5509			PERF. 5178 - 5274		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-	-0-		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	-0-		
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	-0-		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	40	-0-	40	87	40	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	183	89	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301							
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	410	199	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208							
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	712	355	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889							
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	108	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5026 - 6203				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	392	25	1	158	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5337 - 5787				
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	598	8	1	260	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5578 - 6077				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7536 - 8640				
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	27	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	360	21	1	151	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7190			PERF. 5926 - 6850				
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	76	1	393	3	N	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	N	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	3	N	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	93	1	376	3	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 5521			PERF. 5192 - 5289				
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5028 - 6280				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55 3	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59 3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	98	40	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204				
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	322	158	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70 3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64 3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	9	RRCID ->	147357	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5669	-	5835		
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	36	1	179	3	Y	-0-				-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	1				1	
							1	9									
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	31	1	158	3	Y	1				2	
							1	9									
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	Y	5				7	
							6	9									
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	49	1	205	3	Y	-0-				7	
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	501	50	1	197	3	Y	-0-				7	
		GALBREATH 65		WELL #:	8	RRCID ->	147358	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5340	-	5879		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
		SAWYER 112		WELL #:	9	RRCID ->	147359	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5408	-	6517		
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-				-0-	
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-	
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	3	Y	-0-				-0-	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	227	10	1	98	3	Y	-0-				-0-	
		ESPY 56		WELL #:	9	RRCID ->	147554	COMPL. DATE	10/31/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5575	-	5811		
09		540 N	536	-0-	-4	-0-	91	1	445	3	Y	-0-				1	
10		620 N	454	-0-	-166	-0-	55	1	398	3	Y	1				2	
							1	9									
11		510 N	493	-0-	-17	-0-	82	1	410	3	Y	1				3	
							1	9									
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	432	3	Y	19				22	
							21	9									
01	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	105	1	441	3	Y	-0-	1	1		21	
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	1071	106	1	418	3	Y	1				22	
							1	9									
		FIELDS 17		WELL #:	9	RRCID ->	147641	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5182	-	5974		
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	N	-0-				-0-	
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-	
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-				-0-	
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-				-0-	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-				-0-	
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-				-0-	
		KELLY 124		WELL #:	10	RRCID ->	147643	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5040	-	6451		
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-				-0-	
10		186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-				-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4963 - 6092		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5469 - 6852		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	3	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	243	3	1	106	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5121 - 5918		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5148 - 6470		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5230 - 5704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5322 - 6169		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//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	EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6496			PERF. 4991 - 6238			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-				-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	378	184	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5256 - 6293			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				8
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				8
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				8
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				8
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-				8
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-				8

SHURLEY 142		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5190 - 6540			
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	-0-				-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-				-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	3	Y	-0-				-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	12	1	448	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	859	12	1	387	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5540 - 6949			
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	6	1	233	3	Y	3	4	1		6
						3	9								
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	5	1	213	3	Y	5				11
						6	9								
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	6	1	214	3	Y	4	4	1		11
						4	9								
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	4	7	1		8
						4	9								
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	4	1	167	3	Y	1				9
						1	9								
02	DLQ G-10	159	-0-	159	331	5	1	151	3	Y	3	6	1		6
						3	9								

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7241 - 7512			
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	17	1	213	3	N	-0-				-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	3	N	-0-				-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-				-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	N	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554			PERF. 6892 - 6916			
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	97	46	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139			
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	312	129	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	191	91	3	Y	-0-	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890			
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165 2	Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196 2	Y	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	27	1	166 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	422	28	1	201 2	Y	-0-	-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37 3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 12		RRCID ->	149518	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	4962	-	5504	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	26	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	412	28	1	174	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 11		RRCID ->	149521	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5236	-	5667	
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	50	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	36	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	37	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	45	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	538	24	1	153	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID ->	149523	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5120	-	5198	
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	649	298	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID ->	149525	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5128	-	5966	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID ->	149526	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6181	PERF.	5174	-	6012	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID ->	149552	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5036	-	5938	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	245	124	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID ->	149553	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5150	-	5981	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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 (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	-	5842			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	-	6441			
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	-	6641			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	-	5765			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5081	-	6507			
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	9	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	153	8	1	Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705	COMPL. DATE 05/21/1994	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5405	-	6625			
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	25	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	194	-0-	194	374	17	1	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965	COMPL. DATE 05/14/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5337	-	5566			
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	45	1	Y	-0-			14
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	46	1	Y	-0-			14
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	45	1	Y	-0-			14
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	26	1	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	202	-0-	202	389	18	1	Y	-0-			14

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 67		RRCID -> 150016	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5208	-			6000					
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 150287	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5751	-			6351					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 150330	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5275	-			6482					
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	121	-0-	121	121	3	1	118	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	75	-0-	75	196	2	1	73	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 150331	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5505	-			6564					
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	3	Y	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-		-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	280	-0-	280	280	7	1	273	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	241	-0-	241	521	7	1	234	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 150660	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5248	-			6141					
09		300 N	197	-0-	-103	-0-	32	1	165	3	N	-0-		15
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	29	1	227	3	N	1		16
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	N	9		25
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	N	5	15 1	15
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	238	3	N	2		17
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	59	1	197	3	N	5		22

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP D-E-F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4302		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
RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206														
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	N	-0-			13
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	30	1	232	3	N	4			17
						4	9							
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	31	1	217	3	N	2			19
						2	9							
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	N	3	12	1	10
						3	9							
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	48	1	196	3	N	5			15
						6	9							
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	190	3	N	1			16
						1	9							

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137					
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	29	1	196	3	Y	5	3	1	6
						6	9							
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	190	3	Y	4			10
						4	9							
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	21	1	194	3	Y	3	3	1	10
						3	9							
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	5	7	1	8
						6	9							
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	27	1	195	3	Y	3			11
						3	9							
02	DLQ G-10	193	-0-	193	418	26	1	164	3	Y	3	7	1	7
						3	9							

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	26	6	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 148				WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	2	1	65	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	129	2	1	60	3	Y	-0-				-0-

HILL-WARD, RIP "A"				WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "G-45"				WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	3	N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-				-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	3	N	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	-0-				-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	26	1	106	3	N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134				
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-				-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	945	432	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 147				WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066				
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-				-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-				-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6804 - 7958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	132	3	N	5	6 1	11
						6	9						
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	5	7 1	9
						6	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	7	8 1	8
						8	9						
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	9	8 1	9
						10	9						
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	122	3	N	4		13
						4	9						
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	3	8 1	8
						3	9						

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8478 - 8542		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 7005		PERF. 5501 - 6414		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	26	1	133	3	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	35	1	141	3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	N	-0-		-0-

WARD, R.C.		WELL #: 4		RRCID -> 151163		COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 7232		PERF. 6045 - 7123		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 7515		PERF. 5553 - 5973		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6851 - 6979		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974																
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	3	Y	-0-				-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	3	Y	-0-				-0-
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	87	1	1233	3	Y	-0-				-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	1311	52	1	1259	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	2542	46	1	1185	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																
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-				-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-				-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	13	1	149	3	N	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-				-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-				-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-				-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710																
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-				-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-				-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-				-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	48	1	289	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	625	36	1	252	2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245																
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074																
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-				-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-				-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-				-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 5722 - 6259		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	56	1	386	3	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	3	N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	84	1	342	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	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		
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	64	1	410	3	N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	54	1	425	3	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	45	1	420	3	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341			PERF. 6648 - 7881		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	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		
09	3240 X	3126	-0-	-114	-0-	221	1	2905	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	221	1	3009	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3210 X	3109	-0-	-101	-0-	208	1	2901	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	272	1	2735	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	389	1	2361	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2980	-0-	2980	5730	368	1	2612	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 7526			PERF. 6913 - 7042		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	3	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5382 - 6216		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALBREATH 66				WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"				WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	3	N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	128	3	N	2	2 8
						2	9					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO				WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173	
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "UU"				WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5352 - 6043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20 1	104 3	N	-0-			7
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	114 3	N	1			8
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	N	2			10
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	112 3	N	1	6 1		5
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25 1	103 3	N	3			8
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28 1	93 3	N	1			9

WARD, RIP "D"		WELL #:	102	RRCID ->	151625	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5730 - 6698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, RIP "K"		WELL #:	4802	RRCID ->	151626	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5626 - 6677	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-

WARD, R.C.		WELL #:	6	RRCID ->	151639	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6190 - 7110	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:	1125	RRCID ->	151641	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	7 1	288 3	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	189	-0-	-321	-0-	4 1	185 3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 1	212 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	2 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	280	6 1	158 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:	5	RRCID ->	151644	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7106 - 7188	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15 1	191 3	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	25 1	183 3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	13 1	182 3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	N	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	16 1	176 3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 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							
WELL #: 2		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 6616		- 7083						
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	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1			5 3	N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1			5 3	N	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4851		- 5219			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		17 1			167 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-		28 1			123 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		57 1			153 3	Y	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		49 1			134 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196		45 1			151 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	364		19 1			149 3	Y	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5361		- 5849			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		11 1			69 3	N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		7 1			55 3	N	-0-				-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-		2 1			17 3	N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		6 1			48 3	N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		11 1			68 3	N	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		12 1			79 3	N	-0-				-0-

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5556		- 5852			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-		20 1			97 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		11 1			82 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		19 1			97 3	Y	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		12 1			56 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99		19 1			80 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	216		24 1			93 3	Y	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5830		- 6210			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1			8 3	Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3				Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1			4 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8		1 1			7 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	13		1 1			4 3	Y	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994			TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4937		- 6305			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5158		- 6130			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5416 - 6599			
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	137	1	1	17	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5326 - 6414			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	8	1	288	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	301	-0-	301	597	9	1	292	3	Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5612 - 6439			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5506 - 6654			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	4	1	168	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	320	5	1	143	3	Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5164 - 6106			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6128 - 6342			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5191 - 6228			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-			1
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-	1	1	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	3	3	8	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

09	240 N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	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

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040														
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	24	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780														
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-	1 1		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654														
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	1			1
						1	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	Y	-0-			1
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	26	1	282	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	242	-0-	242	550	21	1	221	3	Y	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//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
REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193			
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	1	1	100	3	Y	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	253	129	3			Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443			
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660			
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	N	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	3	N	-0-	-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	30	1	323	3	N	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-	-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	31	1	378	3	N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	1	1
						1	9					
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-	1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	N	-0-	1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1367		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
RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385												
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44 1	497 3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	500 3	N	1			1
						1 9						
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41 1	502 3	N	-0-			1
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42 1	523 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	480 3	N	1	1 1		1
						1 9						

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17 1	86 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	18 1	74 3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21 1	69 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 302		RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4002		RRCID -> 152668		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937			
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	148 1	767 3	N	-0-			47
10	961 N	945	-0-	-16	-0-	106 1	831 3	N	7			54
						8 9						
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	114 1	784 3	N	15			69
						17 9						
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	140 1	783 3	N	12	42 1		39
						13 9						
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	182 1	738 3	N	10			49
						11 9						
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	198 1	660 3	N	11			60
						12 9						

WARD, RIP -E-		WELL #: 102		RRCID -> 152671		COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	19 1	96 3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	12 1	93 3	N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	11 1	79 3	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	78 3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	18 1	72 3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21 1	69 3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 152678		COMPL. DATE 07/16/1994			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297			
09	810 N	531	-0-	-279	-0-	86 1	445 3	N	-0-			-0-
10	682 N	508	-0-	-174	-0-	57 1	451 3	N	-0-			-0-
11	660 N	472	-0-	-188	-0-	60 1	412 3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	83 1	465 3	N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	140 1	568 3	N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	107 1	356 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	23 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	7 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	7 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

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

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

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

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-
						323 3					
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	7 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "D,E,F"		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6632 - 6948				
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-

WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504			PERF. 5366 - 6288				
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-				-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	N	-0-				-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-				-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-				-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	3	N	-0-				-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	287	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6490 - 8135				
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	20	1	405	3	N	-0-				-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	18	1	364	3	N	-0-				-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-				-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-				-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-				-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-				-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 5698 - 7774				
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	91	1	469	3	N	-0-				-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	3	N	-0-				-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	66	1	456	3	N	-0-				-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-				-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	99	1	402	3	N	-0-				-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	N	-0-				-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437			PERF. 6748 - 6916				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 152754		COMPL. DATE 07/22/1994			TOTAL DEPTH 7240			PERF. 6075 - 7155				
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-				-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474													
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	3	N	-0-	1 1	-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	38	1	272	3	N	-0-		-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891													
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396													
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138													
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//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 #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506														
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980														
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436														
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519														
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	21	1	274	3	N	4	4	1	2
						4	9							
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	36	1	261	3	N	5			7
						6	9							
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	19	1	262	3	N	3	7	1	3
						3	9							
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	24	1	257	3	N	5	4	1	3
						6	9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	4	2	1	5
						4	9							
MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106														
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126															
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-				-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	3	N	-0-				-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	3	N	-0-				-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-				-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-				-0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346															
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	155	10	1	62	3	Y	-0-				-0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383															
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	49	1	332	3	Y	-0-				-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	38	1	302	3	Y	-0-				-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	36	1	328	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	41	1	293	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	634	41	1	259	3	Y	-0-				-0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254															
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	96	6	1	39	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5778 - 5962				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 6030			PERF. 5754 - 5776				
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8804			PERF. 6678 - 6987				
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	266	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6220 - 6760				
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	3	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7208 - 8132				
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 302		RRCID -> 153299		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6711 - 7232				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 153393		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 8549			PERF. 6136 - 6202				
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 153394	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6727 - 7028						
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	N		1			4
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	109 3	N		1	4 1		1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19 1	123 3	N		1			2
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	155 3	N		1			3
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	N		1			4
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	N		1	4 1		1
FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6837 - 7618						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 153396	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7092 - 7516						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468	COMPL. DATE 09/03/1994	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6646 - 7024						
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 3	N		-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N		-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 3	N		-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N		-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	N		-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N		-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6648 - 7026						
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N		-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N		-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N		-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N		-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	N		4	4 8		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N		-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544	COMPL. DATE 10/22/1994	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7367 - 7428						
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	N		-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	35 1	256 3	N		-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	19 1	261 3	N		-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	N		-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25 1	269 3	N		-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 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 #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611				
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850				
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	29 1	150 3	N	-0-			10
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	179 3	N	1			11
							1 9						
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	N	4			15
							4 9						
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	30 1	170 3	N	3	9 1		9
							3 9						
01		186 N	90	-0-	-96	-0-	18 1	72 3	N	-0-			9
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	47 3	N	2			11
							2 9						

WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841				
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	90 1	467 3	N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	66 1	519 3	N	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	75 1	516 3	N	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	N	-0-			-0-
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	116 1	471 3	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	133 1	445 3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156				
09		390 X	135	-0-	-255	-0-	8 1	127 3	Y	-0-			-0-
10		310 X	130	-0-	-180	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
11		270 X	135	-0-	-135	-0-	9 1	126 3	Y	-0-			-0-
12		217 X	135	-0-	-82	-0-	9 1	126 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	141	-0-	-141	-0-	6 1	135 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	125	-0-	-125	-0-	5 1	120 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1594	-0-	-1406	4583	184	1	1410	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	1552	-0-	-1548	3035	138	1	1408	3	N	5	5 8		-0-
11		3000 N	1495	-0-	-1505	1530	123	1	1370	3	N	2	2 8		-0-
12		2934 N	1404	-0-	-1530	-0-	117	1	1287	3	N	-0-			-0-
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	114	1	1181	3	N	-0-			-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168															
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962															
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	-0-			-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	68	1	518	3	N	-0-			-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	54	1	555	3	N	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	47	1	522	3	N	2	2 8		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	3	N	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	19	1	146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		//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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804													
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	99	1	634	3	N	-0-		-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	83	1	662	3	N	2	2 8	-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	70	1	644	3	N	-0-		-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	664	3	N	-0-		-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	69	1	660	3	N	2	2 8	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780													
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	22	1	171	3	N	-0-		-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953													
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	N	-0-		-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	75	1	594	3	N	-0-		-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	62	1	570	3	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-		-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	56	1	534	3	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-		-0-
MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932													
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	3	N	-0-		-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	N	-0-		-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	31	1	345	3	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	N	-0-		-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	3	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658																
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658																
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778																
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998																
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986																
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	2	RRCID ->	155753	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6472 - 8043
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	-0-		-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	15 1	306 3	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #:	3	RRCID ->	155762	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6632 - 7801
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	14 1	105 3	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	157 3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #:	2	RRCID ->	155765	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7026 - 7150
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #:	4	RRCID ->	155768	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6730 - 7103
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	22 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-	1 1	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:	5	RRCID ->	155776	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7586 - 7643
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	24 1	304 3	N	4	5 1	2
						4 9					
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	40 1	286 3	N	4		6
						4 9					
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20 1	286 3	N	5	7 1	4
						6 9					
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	291 3	N	1	2 1	3
						1 9					
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	28 1	301 3	N	4	4 1	3
						4 9					
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	N	4	2 1	5
						4 9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	17	1	215	3	N	3
						3	9				2
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	29	1	211	3	N	3
						3	9				5
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	3
						3	9			6	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	2
						2	9			2	1
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	215	3	N	5
						6	9			4	1
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	3
						3	9			2	1
											4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 303		RRCID -> 155782		COMPL. DATE 05/28/1995			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 3R		RRCID -> 156373		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1102		RRCID -> 156389		COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1 88	3 N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1 92	3 N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1 94	3 N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1 92	3 N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1 94	3 N	3	3 8	-0-
						3	9				
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1 88	3 N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 156692		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1 135	3 N	-0-	3 1	2
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1 144	3 N	-0-	1 1	1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1 146	3 N	1	1 1	1
						1	9				
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1 143	3 N	-0-	1 1	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1 147	3 N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1 131	3 N	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 3		RRCID -> 157474		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890		
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1 251	3 N	-0-		-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1 228	3 N	-0-		-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	10	1 211	3 N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1 223	3 N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1 229	3 N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1 228	3 N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1 100	3 N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1 104	3 N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1 102	3 N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1 106	3 N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1 103	3 N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1 97	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		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1 172	3 N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1 170	3 N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1 174	3 N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1 165	3 N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1 176	3 N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1 162	3 N	-0-		-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936		
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	111	1 711	3 N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	92	1 727	3 N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	78	1 721	3 N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	74	1 735	3 N	-0-		-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	76	1 726	3 N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	70	1 676	3 N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 302		RRCID -> 157519		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707								
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 802		RRCID -> 157522		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1102		RRCID -> 157523		COMPL. DATE 10/24/1995			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 806		RRCID -> 157524		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 4		RRCID -> 157527		COMPL. DATE 10/29/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842								
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1202		RRCID -> 157536		COMPL. DATE 12/30/1995			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-				-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 157539		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124						
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817						
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-				-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-				-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029						
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	1				1
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	N	-0-	1	1		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	1				1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-	1	1		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-				-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790						
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-				-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-				-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966						
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5120 - 6028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5124 - 6046		
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 5032 - 6138		
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5084 - 6057		
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5066 - 6060		
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 6496 - 7492		
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	N	-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5570 - 6800		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018																
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828																
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	36	1	391	3	N	11					17
						12	9									
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	29	1	357	3	N	3					20
						3	9									
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	40	1	390	3	N	12	16	1			16
						13	9									
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	2					18
						2	9									
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	4	16	1			6
						4	9									
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	N	14					20
						15	9									

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544																
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	122	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603																
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					5
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-					5
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-					5
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					5
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	18	1	109	3	N	-0-					5
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	142	3	N	2			7
						2	9							
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-			7
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-			7
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-			7
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-			7
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			7

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	68	-0-	68	68	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	56	-0-	56	124	6	1	50	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

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

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

09	240 N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	3	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

09	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 158983		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428					
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
09		216 N	216	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5	16	1	196	3	N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940					
09		432 N	432	-0-	-0-	38	1	394	3	N	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	56	1	404	3	N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	53	1	413	3	N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136					
09		360 N	358	-0-	-2	30	1	328	3	N	-0-			-0-
10		372 N	287	-0-	-85	22	1	265	3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	34	1	327	3	N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	43	1	313	3	N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	35	1	321	3	N	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378					
09		420 N	308	-0-	-112	25	1	283	3	N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-			-0-
11		360 N	299	-0-	-61	22	1	277	3	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-			-0-
01		434 N	313	-0-	-121	24	1	289	3	N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408					
09		244 N	244	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906					
09		182 N	182	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	169	-0-	169	4	1	165	3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	140	-0-	140	309	4	136	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512					
09		30 N	25	-0-	-5	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	3	1	25	3	N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	3	N	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	3	N	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270				
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	41	1	467	3	N	-0-	-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	3	N	-0-	-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	36	1	447	3	N	1	1
						1	9					
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-	1
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	38	1	455	3	N	-0-	1
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	-0-	1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228				
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-	1
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	1	1
						1	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-	1

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186				
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	89	1	1	39	3	Y	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

09	390 N	381	-0-	-9	-0-	31	1	350	3	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-			-0-
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	25	1	307	3	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	29	1	344	3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

09	360 N	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			1
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	32	1	323	3	Y	-0-			1
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	334	-0-	334	680	29	1	305	3	Y	-0-			1

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

09	300 N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	3	Y	-0-			1
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-			1
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	21	1	233	3	Y	-0-			1
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	19	1	204	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	217	-0-	217	440	19	1	198	3	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 159947		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 6292 - 7088			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	10	1	119	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	250	9	1	112	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 5578 - 5766			
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	45	1	512	3	N	1		1
						1	9						
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	45	1	555	3	N	-0-		1
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	43	1	530	3	N	-0-		1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	N	1	1	1
						1	9						
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	1	1	1
						1	9						
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	1	1	1
						1	9						

WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 8488 - 8496			
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	N	-0-		1
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	32	1	389	3	N	-0-		1
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	30	1	376	3	N	-0-		1
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	1	1	1
						1	9						
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	N	1	1	1
						1	9						
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	N	1	1	1
						1	9						

WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 7034			PERF. 5218 - 6350			
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	26	1	174	3	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	24	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	368	23	1	148	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 7375			PERF. 5110 - 6590			
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	32	12	3			Y	-0-		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124			PERF. 4914 - 6326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	16	1	119	3	N	-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	2	1	69	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	132	2	1	59	3	Y	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	332	162	3			Y	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
KELLY 125A		WELL #:		14	RRCID ->	161429	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5638 - 6434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	30	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	447	28	1	178	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		15	RRCID ->	161669	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3500 - 3510		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #:		5	RRCID ->	161679	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6430 - 7500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #:		6	RRCID ->	161680	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5087 - 5522		
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	14	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3906	RRCID ->	161685	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5562 - 7236		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	18	1	191	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	408	17	1	182	3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #:		12	RRCID ->	161695	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6370 - 6526		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	

WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140														
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			1
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			1
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-			1
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	102	-0-	102	210	102	2			Y	-0-			1

WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328														
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	82	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506														
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	43	1	1	2	N	6	9	1	4
						548	3	7	9					
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	74	1	531	3	N	6			10
						7	9							
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	537	3	N	10	12	1	8
						11	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	4	5	1	7
						4	9							
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	547	3	N	7	8	1	6
						8	9							
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	N	6	4	1	8
						7	9							

WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426														
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-			-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 5120 - 6180		
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110 3	Y	-0-		1
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80 3	Y	-0-		1
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96 3	Y	-0-		1
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	20	1	83 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	73	-0-	73	176	15	1	58 3	Y	-0-		1

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 5120 - 6180		
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	7	1	46 3	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20 3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	6	1	42 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	94	6	1	40 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 5752 - 5778		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	26	1	255 3	Y	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338 3	Y	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	37	1	323 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	729	34	1	335 3	Y	-0-		-0-

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6536 - 6788		
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187 3	Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	18	1	182 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	392	17	1	175 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5264 - 7334		
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	13	1	539 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	11	1	499 3	Y	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572 3	Y	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	15	1	568 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	494	-0-	494	1077	15	1	479 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5431 - 6530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		270 N	245 -0-	-25	-0-	6	1	233	3	Y	5	4	1	7	
10		248 N	235 -0-	-13	-0-	6	9	221	3	Y	8			15	
11		240 N	237 -0-	-3	-0-	6	1	225	3	Y	5	5	1	15	
12		240 N	240 -0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	8	10	1	13	
01	DLQ	G-10	236 -0-	236	236	6	1	227	3	Y	3			16	
02	DLQ	G-10	202 -0-	202	438	6	1	192	3	Y	4	10	1	10	
SHURLEY 36				WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610				
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SAWYER 128				WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538				
09		330 N	293 -0-	-37	-0-	27	1	266	3	Y	-0-			-0-	
10		839 N	839 -0-	-0-	-0-	77	1	762	3	Y	-0-			-0-	
11		291 N	291 -0-	-0-	-0-	31	1	260	3	Y	-0-			-0-	
12		305 N	305 -0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	309 -0-	309	309	32	1	277	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	335 -0-	335	644	31	1	304	3	Y	-0-			-0-	
WILSON 32				WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570				
09		204 N	204 -0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-	
10		248 N	201 -0-	-47	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-	
11		210 N	203 -0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-	
12		168 N	168 -0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-	
01		189 N	189 -0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-	
02		154 N	154 -0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-	
SAWYER 168				WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688				
09		228 N	228 -0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-	
10		217 N	206 -0-	-11	-0-	19	1	187	3	Y	-0-			-0-	
11		231 N	231 -0-	-0-	-0-	25	1	206	3	Y	-0-			-0-	
12		237 N	237 -0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	236 -0-	236	236	24	1	212	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	214 -0-	214	450	20	1	194	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1772		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 -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700											
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48 1	546 3	N	1		1
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	1 9	545 3	N	-0-		1
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	42 1	520 3	N	-0-		1
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	528 3	N	1	1 1	1
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	1 9	539 3	N	1	1 1	1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42 1	507 3	N	1	1 1	1
						1 9					

GENINI				WELL #: 3907		RRCID -> 162342			COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32 1	323 3	Y	-0-		1
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	32 1	325 3	Y	-0-		1
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	28 1	306 3	Y	1		2
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1 9	328 3	Y	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26 1	283 3	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	313	-0-	313	623	1 9	285 3	Y	1	1 1	1
						27 1					
						1 9					

GENINI				WELL #: 3104		RRCID -> 162345			COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	8 1	88 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	188	8 1	84 3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1532		RRCID -> 162348			COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330		
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	41 1	465 3	N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	409 3	N	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	32 1	393 3	N	1		1
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 9	415 3	N	-0-	1 1	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34 1	407 3	N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30 1	357 3	N	-0-		-0-

KELLY 125				WELL #: 15		RRCID -> 162356			COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O.				WELL #: 18		RRCID -> 162359			COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760			
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	95	1	468 3	Y	-0-	1
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	59	1	428 3	Y	2	3
						2	9				
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452 3	Y	-0-	3
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	492 3	Y	14	17
						15	9				
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	117	1	492 3	Y	-0-	16
02	DLQ G-10	608	-0-	608	1217	122	1	485 3	Y	1	17
						1	9				

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3	1	7 3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568			
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190 3	N	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193 3	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194 3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208 3	N	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194 3	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184 3	N	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

JONES 118		WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5160		- 5426		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	9	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	184	15	1	97	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 5376		- 5488		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	60	7	1	43	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5132		- 5208		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5188		- 5238		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6038		- 6264		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	289	201	3			Y	-0-			-0-

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6282		- 6659		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	1	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	236	65	3			Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5530		- 5888		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	24	1	355	3	Y	-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	3	Y	-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	20	1	292	3	Y	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	59	1	641	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405	1105	29	1	376	3	Y	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030		
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	124	1	593	3	N	-0-
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	56	1	379	3	N	-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	84	1	632	3	N	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	N	-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	546	3	N	-0-

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	49	1	1	21	3	Y	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	296	4	1	132	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698		
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	96	1	327	3	Y	-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	3	Y	-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	49	1	375	3	Y	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	35	1	400	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	781	51	1	295	3	Y	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414		
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	5	1	204	3	Y	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	Y	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	7	1	278	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	513	7	1	221	3	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5090 - 6340				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	199	12	78	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 6620			PERF. 5492 - 6036				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6564 - 7710				
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5520 - 7731				
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	32	1	378	3	N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065			PERF. 5420 - 5620				
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5698 - 5782				
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	24	1	270	3	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.				WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374			
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	3	N	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	24	1	298	3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	323	14	1	142	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24				WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691			
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	1			1
						1	9							
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	3	N	-0-			1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	33	1	402	3	N	-0-			1
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	N	-0-		-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	30	1	372	3	N	1		1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	31	1	383	3	N	-0-	1 1	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-		-0-
						30	1	356	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-		-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	3	N	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-		-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298				
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	22	1	94	3	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	35	1	116	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	282	15	1	116	3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244				
09	570 N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	42	-0-	-609	-0-	8	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	19	1	1	8	3	Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	24	1	167	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	199	1	1	7	3	Y	-0-		-0-

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	211	12	1	106	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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 #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5548 - 5610		
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-			-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	20	1	243	3	N	-0-			-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-			-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5560 - 5696		
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	357	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 7457 - 7478		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4656 - 5172		
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	16	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	125	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5341 - 5520		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	282	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7613 - 7642		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5210 - 5317		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 164704	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5170	-		5228				
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	16	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	10	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	27	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	27	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	224	12	1	94	3	Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705	COMPL. DATE 06/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4901	-		5226				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6884	-		6946				
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5210	-		5334				
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 8		RRCID -> 164940	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5582	-		6010				
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	3	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	236	3	1	107	3	Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125	COMPL. DATE 06/22/1997	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6236	-		6270				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 4972	-		6036				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484																
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	4	3	1			5
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	9	151	3	Y	5					10
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	5	4	1			11
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	7	8	1			10
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4	1	152	3	Y	4					14
02	DLQ G-10	130	-0-	130	290	4	1	123	3	Y	3	8	1			9

WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074																
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	135	1	1034	3	N	-0-	-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1102	3	N	3	-0-
							3				3	8
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	N	-0-	-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	96	1	955	3	N	-0-	-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	930	3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	1	5	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	36	4	26	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-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			
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	1	1
							9					1
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496			
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	30	1	202	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	Y	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	38	1	271	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	578	37	232	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		20	1	260	3	N	-0-					1
10	279 N	21	-0-	-258	-0-		1	1	20	3	N	-0-					1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		23	1	260	3	N	-0-					1
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-		31	1	239	3	N	-0-					1
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		37	1	224	3	N	-0-					1
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-		34	1	219	3	N	-0-					1

SHURLEY 99				WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110				WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270						
09	90 N	72	-0-	-18	-0-		5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-		11	1	64	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366						
09	270 N	252	-0-	-18	-0-		18	1	234	3	N	-0-					66
10	279 N	264	-0-	-15	-0-		14	1	250	3	N	-0-					66
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-		15	1	279	3	N	-0-					66
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-		16	1	283	3	N	-0-					66
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		41	1	247	3	N	-0-					66
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		15	1	272	3	N	-0-					66

SHURLEY 111				WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.				WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997			TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-			1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			1
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816					
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	25	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	256	-0-	256	556	27	1	229	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210					
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	536	32	1	274	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538					
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	301	1	1439	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	215	1	1453	3	N	-0-			-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	233	1	1743	3	N	-0-			-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	178	1	1784	3	N	-0-			-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	294	1	1466	3	N	-0-			-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	236	1	1731	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054					
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		9	RRCID ->	166873	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5212 - 5294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #:		1821	RRCID ->	166874	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6158 - 6340			
09	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	3		Y	-0-		1			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		1			
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-		1			
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		1			
01	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	297	3		Y	-0-		1			
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	583	286	3	Y	-0-		1			

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6816 - 7102			
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	3	N	-0-	-0-			
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	3	N	-0-	-0-			
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	28	1	388	3	N	-0-	-0-			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-	-0-			
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	3	N	-0-	-0-			
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-	-0-			

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6162 - 6346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

SHURLEY 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5274 - 6106			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-	-0-			
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-			
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-			
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-	-0-			
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-	-0-			

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-	-0-			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-	-0-			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-	-0-			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167072	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5520	-		5600				
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5230	-		5310				
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4510	-		4542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 6932	-		7150				
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3109		RRCID -> 167322	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5598	-		5654				
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	Y	-0-			1
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	28	1	278	3	Y	-0-			1
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			1
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	25	1	264	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	269	-0-	269	558	24	1	245	3	Y	-0-			1

GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323	COMPL. DATE 12/27/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5394	-		5601				
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-			1
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	1			2
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	1	1	1	2
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	30	1	327	3	Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	312	-0-	312	669	27	1	284	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	1			1
							1		9					
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	20	1	217	3	Y	-0-			1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	20	1	215	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	371	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278					
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158					
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
PFLUGER 104		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254					
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	31	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	414	26	1	205	3	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6488 - 7798		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	127	6	1	50	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5228 - 5296		
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	22	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	369	21	1	165	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4800 - 5242		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5218 - 5326		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	29	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	239	13	1	101	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5844 - 6044		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 9540			PERF. 8940 - 9412		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5274 - 6500		
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	6	-0-	6	7	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	15	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5226 - 5298		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5038 - 6397		
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	45	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	36	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	46	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	316	-0-	316	691	43	1	273	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5352 - 6664		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	3	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	224	3	1	95	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5240 - 6304		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	672	-0-	672	675	83	1	589	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	772	13	1	84	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4894 - 5204		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5229 - 5288		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442			
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288			
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	353	134	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252			
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	20	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	142	1	386	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	64	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	776	56	1	443	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID ->	168136	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5233 - 6022					
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-		2	3		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID ->	168137	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5147 - 5712					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID ->	168138	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4983 - 5648					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID ->	168141	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5248 - 5258					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID ->	168142	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5155 - 5205					
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	89	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	900 N	680	-0-	-220	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	235	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	-0-	95	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	586	20	155	3	Y	-0-					-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID ->	168144	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5219 - 5305					
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	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					
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	N	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	113	1	874	3	N	-0-					-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	135	1	811	3	N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284					
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052					
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803					
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476					
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	54	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004					
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	1			1
						1	9							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			1
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	199	-0-	199	411	17	1	182	3	Y	-0-	1	1	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	38	2	1	17	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

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

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084					
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	29	1	363	3	N	-0-			-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	19	1	326	3	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	48	1	287	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258					
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356					
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5195 - 5975									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6338 - 7226							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5146 - 5220							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5158 - 5250							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5206 - 5292							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6296 - 7136							
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	489	489	19	1	230	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4640 - 5239							
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	37	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	63	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	492	492	25	1	195	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	860 3	N	-0-	9
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	135	1	913 3	N	-0-	9
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	122	1	911 3	N	-0-	9
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	95	1	953 3	N	-0-	9
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	145	1	893 3	N	-0-	9
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	879 3	N	-0-	9

PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146 3	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128 3	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138 3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124 3	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118 3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125 3	N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49 3	Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59 3	Y	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	124	6	1	55 3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351					
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			2
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			2
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-			2
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-			2
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-			2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	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					
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864					
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//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 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 6545			PERF. 5228 - 5325		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	30	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	52	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	425	23	1	178	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 5127 - 5271		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 7190 - 7210		
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337			PERF. 7234 - 7254		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5159 - 5248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6418 - 6846		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 6296			PERF. 5143 - 6020		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 5138	- 5959			
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5092	- 6014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 5167	- 6039			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5063	- 6003			
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5015	- 5983			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 6311	PERF. 5197	- 6057			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010	COMPL. DATE 10/25/1998	TOTAL DEPTH 6311	PERF. 5159	- 6049			
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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 (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5199	-	6044			
09	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7388	-	7420			
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5179	-	6109			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 6309	PERF. 5161	-	6051			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5165	-	5290			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031	COMPL. DATE 01/30/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5132	-	5198			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "E"		//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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330												
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	19 1	3	246 3	N	3	4 1	2
						3 9						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	53 1	3	383 3	N	3		5
						3 9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50 1	6	704 3	N	6	7 1	4
						7 9						
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	256 3	N	-0-	2 1	2
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	23 1	3	241 3	N	3	3 1	2
						3 9						
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	5	226 3	N	5	2 1	5
						6 9						
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324												
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	93 3	N	-0-		-0-
						5 1		65 3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	103 3	N	-0-		-0-
						10 1		75 3	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	76 3	N	-0-		-0-
						7 1		48 3	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248												
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	-0-		Y	-0-		-0-
						62 3			Y	-0-		-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	63 3	-0-		Y	-0-		-0-
						70 3			Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	75 3	-0-		Y	-0-		-0-
						75 3			Y	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	83 3	-0-		Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 3	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	158	83 3	-0-		Y	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182												
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	-0-		Y	-0-		-0-
						29 3			Y	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	76 3	-0-		Y	-0-		-0-
						62 3			Y	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64 3	-0-		Y	-0-		-0-
						71 3			Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	135	71 3	-0-		Y	-0-		-0-
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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												
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	65 3	N	-0-		-0-
						9 1		64 3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	64 3	N	-0-		-0-
						5 1		69 3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	66 3	N	-0-		-0-
						5 1		61 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
										-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
										-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113 3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108 3	N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100 3	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97 3	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96 3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147 3	N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151 3	N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143 3	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130 3	N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127 3	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126 3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189 3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197 3	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189 3	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195 3	N	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204 3	N	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157		
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 3	N	-0-	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237		
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	17	1	74 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	37	1	100 3	Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	32	1	107 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	14	1	110 3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18 3	Y	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8 3	Y	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	1	4 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//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

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5226 - 5300		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 5200 - 5266		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	23	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	39	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	322	17	1	135	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 6520 - 6930		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999			TOTAL DEPTH 8403			PERF. 6156 - 7154		
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	49	1	476	3	Y	-0-			1
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	38	1	420	3	Y	-0-			1
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	46	1	487	3	Y	-0-			1
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	38	1	467	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	514	-0-	514	1019	39	1	475	3	Y	-0-			1

SAWYER 112		WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6348 - 6500		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	113	6	1	59	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5168 - 5200		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	33	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	283	16	1	123	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 135		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	213	7	1	84	3	Y	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-

FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770			
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	23	1	144	3	N	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	7	1	56	3	N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	3	N	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	8	1	64	3	N	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221			
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//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 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	1
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-	1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	1

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361			
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308			
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	23	1	138	3	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	35	1	427	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	729	20	1	247	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240			
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	39	1	171	3	Y	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	225	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	74	1	246	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	606	32	1	254	3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866			
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	19	1	51	3	Y	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	25	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	171	7	1	55	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	3	Y	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6	1	20	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	134	12	1	96	3	Y	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274		
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	66	1	451	3	Y	-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	50	1	444	3	Y	-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	44	1	558	3	Y	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	38	1	467	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1207	54	1	648	3	Y	-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	547	275	3			Y	-0-

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302		
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-

FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//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 #: 7		RRCID -> 174838	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5322	-		5776						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	1	9	1			4
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	1	9	150	3	N	-0-					4
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	18	1	151	3	N	-0-					4
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					4
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	N	-0-	3	1			1

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6364	-		7292						
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	430	210	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6446	-		6586						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6404	-		7268						
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	529	3	26	1	N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5451	-		5562						
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6518	-		6660						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//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 #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5282 - 6213				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6873 - 7799				
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	127	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5107 - 5940				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6230			PERF. 5674 - 5970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5206			PERF. 3470 - 3520				
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	28	1	135	3	N	-0-			-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	14	1	104	3	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	13	1	65	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-

WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4868 - 5134				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4656 - 5164				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	9 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	9 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	99	7 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730					
09	570	N	89	-0-	-481	-0-	15 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	71	-0-	-425	-0-	9 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	9 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	3 1	15 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	32	3 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876					
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	27 1	219 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-				-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-				-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-				-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-				-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				1
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-				1
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-				1
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-				1
01	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	333	-0-	333	686	333	2			Y	-0-				1

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-				1
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-				1
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-				1
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				1
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	450	-0-	450	922	450	2			Y	-0-				1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-				2
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-				2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				2
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-				2
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	13	1	131	3	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	384	-0-	384	528	34	1	350	3	Y	-0-				2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	10	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	206	9	1	93	3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				4
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				5
						1	9								
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-				5
02	DLQ G-10	43	-0-	43	93	3	1	40	3	Y	-0-				5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	4
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-	4
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-	4
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	18	1	216	3	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	140	-0-	140	374	11	1	129	3	Y	-0-	4

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164			
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
02	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			
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	Y	-0-	14
10	1178 N	962	-0-	-216	-0-	80	1	882	3	Y	-0-	1
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	3	Y	-0-	1
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	73	1	898	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	956	-0-	956	1927	73	1	883	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228			
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	48	3	1	23	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880			
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	18	1	257	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	20	1	256	3	Y	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	28	1	303	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	598	28	1	239	3	Y	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224			
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	622	300	2			Y	-0-	-0-

MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484			
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	553	268	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//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 #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6326 - 7136						
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	712	333	2		Y	-0-					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5608 - 5782						
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	Y	-0-					2
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	90	1	651	3	Y	1					3
						1	9									
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	130	1	653	3	Y	1					4
						1	9									
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	150	1	694	3	Y	44					48
						48	9									
01	DLQ G-10	876	-0-	876	-0-	876	1	708	3	Y	-0-	1	1			47
02	DLQ G-10	910	-0-	910	-0-	1786	183	1	726	3	Y	1				48
						1	9									

WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5607 - 5706						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5494 - 5823						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5522 - 5778						
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	28	3	10	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5346 - 5790						
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	23	3	10	3	Y	-0-					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5343		- 5740		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	45	5	1	18	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4818		- 5860		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6416		- 6605		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6380		- 7818		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	1
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-	1
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1161	543	2			Y	-0-	1

WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 6780		- 8320		
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	319	153	2			Y	-0-	-0-

WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 6144		- 8058		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	36	1	446	3	Y	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	32	1	394	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1220	61	1	733	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6338		- 7216		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250											
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-
WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312											
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-
WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158											
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	32	1	660	3	N	-0-
11	660 N	444	-0-	-216	-0-	20	1	424	3	N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164											
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238											
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-
WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414											
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-
WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452											
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	N	-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	22	1	429	3	N	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	23	1	479	3	N	-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296		
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	13	1	133	3	Y	-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	36	1	158	3	Y	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	49	1	132	3	Y	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	94	1	314	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	672	30	1	234	3	Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304		
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	16	1	210	3	N	-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	3	N	-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	15	1	166	3	N	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	N	-0-

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	253	3	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	N	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55	1	353	3	N	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	-0-

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958		
09	450 N	304	-0-	-146	-0-	25	1	279	3	Y	-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	3	Y	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	3	Y	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	553	39	1	468	3	Y	-0-

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	16	1	196	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	411	15	1	184	3	Y	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628			
09	1600 N	375	-0-	-1225	326	375	2		N	-0-	-0-
10	607 N	281	-0-	-326	-0-	281	2		N	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270			
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	Y	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	Y	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	32	1	108	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	269	15	1	114	3	Y	-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762			
09	1600 N	370	-0-	-1230	179	370	2		N	-0-	-0-
10	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2		N	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	1
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-	1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	1
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	269	-0-	269	575	269	2		Y	-0-	1

MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254					
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196					
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	20	1	10	2	N	-0-			-0-
						404	3							
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316					
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	26	1	8	2	N	-0-			-0-
						539	3							
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	3	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308					
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	10	1	202	3	N	1			6
						1	9							
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	192	3	N	4			10
						4	9							
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	189	3	N	2	6	1	6
						2	9							
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	4			10
						4	9							
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	200	3	N	3	6	1	7
						3	9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	3			10
						3	9							

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938					
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	92	-0-	-238	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	80	-0-	80	173	6	1	74	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5134	- 5154				
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
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	686	350 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 4864	- 5222				
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	276	145 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4850	- 5224				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4894	- 5210				
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	43	-0-	-143	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4884	- 5240				
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	174	91 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4840	- 5188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	- 5242				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228					
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
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	240	-0-	240		240	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	257	-0-	257		257	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237					
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593		COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004					
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-		-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-		-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-		-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	296	-0-	296		22	1	274	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	319	-0-	319		24	1	295	3	Y	-0-		-0-

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//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 #: 9		RRCID ->	177606	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7230 - 7716		
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	49	1	475	3	Y	-0-	19	
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	39	1	432	3	Y	-0-	13	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	-0-	13	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	3	Y	-0-	13	
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	39	1	480	3	Y	1	1 1	13
02	DLQ G-10	526	-0-	526	1046	40	1	486	3	Y	-0-	13	

MAYER		WELL #: 21		RRCID ->	177615	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6424 - 7320		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-	-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 22		RRCID ->	177616	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6543 - 7404		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	1	7	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	5	12	
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	14	1	297	3	N	6	8 1	10
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	3	13	
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	236	3	N	3	8 1	8
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	5	13	

MAYER		WELL #: 26		RRCID ->	177619	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7088 - 8029		
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID ->	177688	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5166 - 5224		
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	Y	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	8	1	27	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	46	-0-	46	81	5	1	41	3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID ->	177690	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4684 - 5246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202			
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	33	1	145	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	26	1	69	3	Y	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	56	1	189	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	466	25	196	3	Y	-0-	-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288			
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910			
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-	4
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-	4
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-	2
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	2
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-	1

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176			
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	3	N	-0-	6
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-	6
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	15	1	325	3	N	1	4
						1	9					
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-	3
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-	1
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-	1

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	* EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 8517	PERF. 6394	-	8015			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 6418	-	7206			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 6364	-	8116			
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1125	544	2		Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6372	-	7684			
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	44	1	283	3	N	-0-	-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	3	N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	30	1	288	3	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 6386	-	8100			
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	3	N	-0-	-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-	-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	N	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6284	-	8114			
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		1
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-		1
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	421	-0-	421	841	421	2		Y	-0-		1

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5143	-	5283			
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	24	1	241	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	38	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	66	1	178	3	Y	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	65	1	176	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	50	1	167	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	451	26	1	208	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITTLE, M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3621 - 3966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1600 N	621	-0-	-979	1521	621	2			N	-0-			-0-
10	1978 N	457	-0-	-1521	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-

WHITTLE, M.				WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3653 - 3686		
09	235 N	47	-0-	-188	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 2896 - 2999		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3552 - 3602		
09	1600 N	608	-0-	-992	1457	608	2			N	-0-			-0-
10	1915 N	458	-0-	-1457	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3612 - 3680		
09	1600 N	789	-0-	-811	915	789	2			N	-0-			-0-
10	1389 N	474	-0-	-915	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

MAYER 18				WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6284 - 7118		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	623	302	2			Y	-0-			-0-

MAYER 4				WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6580 - 8034		
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			30
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			30
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-			30
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			30
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	902	2			Y	-0-			30
02	DLQ G-10	856	-0-	856	1758	856	2	1	9	Y	1			31

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//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

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223	COMPL. DATE 05/07/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5417	-		5478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 5768	PERF. 5334	-		5396				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6400	-		7674				
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	44	1	283	3	N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	35	1	274	3	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	30	1	275	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	29	1	273	3	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5122	-		5234				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126	-		5236				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4702	-		5250				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333	COMPL. DATE 05/20/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4711	-		5246				
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	33	2	13	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//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

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5119 - 5238		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	24	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	201	11	1	86	3	Y	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320			PERF. 7116 - 8190		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	314	-0-	314	651	314	2			Y	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769			PERF. 5294 - 5364		
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	14	1	75	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-			-0-

FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5312 - 5613		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6476 - 8058		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	48	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6414 - 7106		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	113	5	1	45	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7104 - 7206		
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	Y	-0-			4
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-			4
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	3	Y	-0-			4
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	344	-0-	344	699	36	1	308	3	Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6394	- 7112								
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175		175	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166		341	2			Y	-0-					-0-

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 6285	- 8043								
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110		9	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123		233	1	110	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6460	- 7892								
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	10	1	198	3	N	2					7
						2	9									
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	204	3	N	3					10
						3	9									
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	194	3	N	4	7	1			7
						4	9									
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	2					9
						2	9									
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	N	3	6	1			6
						3	9									
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	3					9
						3	9									

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5198	- 5272								
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118		27	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133		251	1	118	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4658	- 5206								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85		WELL #: 13		RRCID -> 178731	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4644	- 5092								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1		1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1		2	1	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

WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5062 - 5230						
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	5	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4944 - 5986						
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5805 - 6091						
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			24
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	7

WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5250 - 5428						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6326 - 6530						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	93	5	1	40	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6341 - 7140						
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6374 - 6394						
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #:		2	RRCID ->	178856	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 - 6880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	240 N	230	-0-	-10	-0-		11	1	219	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-		11	1	221	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-		10	1	214	3	N	-0-		-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	3	N	-0-		-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		11	1	216	3	N	-0-		-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		10	1	205	3	N	-0-		-0-	

GALBREATH 79		WELL #:		7	RRCID ->	178860	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5496 - 5717			
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-	
02	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			
09	120 N	112	-0-	-8	-0-		10	1	102	3	Y	-0-		-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-		10	1	103	3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		12	1	103	3	Y	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		11	1	95	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102		15	1	87	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	98	-0-	98	200		13	1	85	3	Y	-0-		-0-	

MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888			
09	390 N	374	-0-	-16	-0-		17	1	357	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	381	-0-	-22	-0-		18	1	363	3	N	-0-		-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		16	1	351	3	N	-0-		-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-		18	1	359	3	N	-0-		-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		18	1	356	3	N	-0-		-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		16	1	333	3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1403	RRCID ->	178934	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-		46	1	293	3	N	-0-	1 1	-0-	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-		35	1	281	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	286	-0-	-44	-0-		28	1	258	3	N	-0-		-0-	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		25	1	243	3	N	-0-		-0-	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		33	1	316	3	N	-0-		-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-		30	1	293	3	N	-0-		-0-	

PFLUGER 85		WELL #:		18	RRCID ->	178953	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 5174			
09	180 N	145	-0-	-35	-0-		13	1	132	3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-		22	1	95	3	Y	-0-		-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		43	1	116	3	Y	-0-		-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		44	1	118	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166		38	1	128	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	152	-0-	152	318		17	1	135	3	Y	-0-		-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		15	RRCID ->	178956	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5260			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		8	1	103	3	N	-0-		-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		6	1	84	3	N	-0-		-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		9	1	99	3	N	-0-		-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		12	1	93	3	N	-0-		-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		15	1	90	3	N	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		14	1	88	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//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 85		WELL #: 9		RRCID -> 178957	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6970	-		8027				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5212	-		5284				
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	22	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	48	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	38	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	308	16	1	128	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 5405	PERF. 5218	-		5292				
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	48	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	77	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	642	35	1	274	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 5680	PERF. 5233	-		5350				
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	31	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	41	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	80	1	215	3	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	88	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	83	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	686	37	1	290	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5236	-		5290				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	12	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5180	-		5252				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	15	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	118	6	1	47	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5218	-		5337				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	220	9	1	106	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642														
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	44	1	338	3	N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	34	1	351	3	N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	31	1	347	3	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554														
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441														
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	3	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	695	3	N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-			-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	105	1	628	3	N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	96	1	622	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378														
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "EEEE"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 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 #: 2		RRCID -> 179275	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6498	-		6732				
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6322	-		8156				
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-			12
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			12
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			12
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	476	-0-	476	756	476	2			Y	-0-			12

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6534	-		7439				
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	454	219	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6410	-		7164				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5038	-		5473				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4984	-		5276				
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	22	1	122	3	N	-0-			4
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-			4
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-			4
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-			4
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	1			5
						1	9							
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	1			6
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "C"		//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 #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678																
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495																
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	39	1	217	3	N	-0-					8
10	403 N	165	-0-	-238	-0-	20	1	145	3	N	-0-					8
11	390 N	244	-0-	-146	-0-	35	1	209	3	N	-0-					8
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-					8
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	901	3	N	-0-					8
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	92	1	632	3	N	-0-					8

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144																
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-					3
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					3
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					3
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					3
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	32	1	190	3	N	-0-					3
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					3

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327			
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	N	-0-	-0-
SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519			
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-	1
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-	1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-	1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-	1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-	1
HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-	1
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-	1
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-	1
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-	1
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	24	1	472	3	N	-0-	1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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 #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466																
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	1	1	8			1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	2	2	8			1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560																
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-					5
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					5
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	N	-0-					5
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-					5
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					5
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-					5

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086																
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068																
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	N	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	3	N	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120																
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	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 (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122											
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	N	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-
MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923											
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526											
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840											
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	3	N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-
MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130											
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-
MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898											
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	18	1	379	3	N	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988			
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	3	N	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	N	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237			
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	45	1	464	3	Y	-0-
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	43	1	477	3	Y	-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	38	1	463	3	Y	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	48	1	476	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1014	45	1	445	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050			
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	114	5	1	51	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-			4
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			4
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-			4
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			4
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-			4
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	16	7	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	103	3	1	48	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379							
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384							
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068							
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					6
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					6
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					6
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	286	3			Y	-0-					6

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823							
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776							
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320							
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6386	-	6626				
09	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	2 N			-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N			-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	98	33 3		Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6276	-	8184				
09	222 N		222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
10	233 N		233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
11	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
12	240 N		240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		236	-0-	236	486	236 2		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5244	-	5254				
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5222	-	5267				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5158	-	5242				
09	174 N		174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	N	-0-			-0-
10	158 N		158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	N	-0-			-0-
11	173 N		173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 3	N	-0-			-0-
12	166 N		166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 3	N	-0-			-0-
01	165 N		165	-0-	-0-	-0-	24 1	141 3	N	-0-			-0-
02	162 N		162	-0-	-0-	-0-	22 1	140 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 140		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	32		133
						35	9						
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	10		143
						11	9						
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	18		161
						20	9						
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	Y	15		176
						17	9						
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	7	1	34	3	Y	25	1 1	200
						28	9						
02	DLQ G-10	73	-0-	73	142	10	1	48	3	Y	14		214
						15	9						

PFLUGER 84				WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372		
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266	3	Y	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	74	1	201	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	39	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	311	16	1	126	3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 85				WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184		
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	24	1	238	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	45	1	198	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	39	1	103	3	Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	37	1	123	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	434	31	1	243	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 94				WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY 94				WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890		
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	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-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SHURLEY 95		WELL #:		11	RRCID ->	181051	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5420 - 6118
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 36		WELL #:		3	RRCID ->	181055	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4867 - 5188
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	793	406 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36		WELL #:		11	RRCID ->	181056	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4490 - 5187
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	360	172 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		3	RRCID ->	181062	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5146 - 5208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		5	RRCID ->	181064	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5132 - 5200
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	710	349 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		6	RRCID ->	181066	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5116 - 5184
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	613	300 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		8	RRCID ->	181069	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 4832 - 5212
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	148	71 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5646 - 7900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	866 3	N	1			2
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	66 1 1 9	812 3	N	1	1 1		2
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	67 1 3 9	831 3	N	3	1 1		4
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	822 3	N	1	2 1		3
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	921 3	N	2	2 1		3
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70 1 4 9	847 3	N	4	3 1		4

WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5422 - 7714		
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	63 1 1 9	718 3	N	1			2
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	59 1 1 9	720 3	N	1	1 1		2
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	55 1 2 9	680 3	N	2	1 1		3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	754 3	N	1	2 1		2
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	773 3	N	2	2 1		2
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	705 3	N	2	2 1		2

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6798 - 8088		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			6
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 3	Y	-0-			6
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-			6
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	10 1	118 3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	131	-0-	131	259	10 1	121 3	Y	-0-			6

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 4762 - 5177		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	172	85 3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 8		RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5148 - 5198		
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	503	243 3		Y	-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 96				WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	N	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 98				WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612	
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	66	1	757	3	N	1	1
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	774	3	N	1	1
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	59	1	733	3	N	2	2
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	N	1	1
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	63	1	755	3	N	1	1
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	714	3	N	1	1

WILSON, DUKE				WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880	
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	40	1	455	3	N	-0-	-0-
10	620 N	453	-0-	-167	-0-	34	1	418	3	N	1	1
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	N	1	1
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	N	1	1
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	N	1	1

HUDSPETH "H"				WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620	
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-	1
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-	1
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//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
CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4856	-		5212				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3		3	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	7		4	3		Y	-0-			-0-
CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4885	-		5246				
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-		31	3		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35		35	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	71		36	3		Y	-0-			-0-
MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6851	-		7100				
09	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-		103	2		Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107		107	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	210		103	2		Y	-0-			-0-
WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5584	-		6608				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5516	-		6500				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	N	-0-		-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-		3	3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2	1	44	3	N	-0-		-0-
HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7404	-		7482				
09	150 N	127	-0-	-23	-0-		6	1	121	3	N	-0-		2
10	155 N	124	-0-	-31	-0-		6	1	118	3	N	-0-		2
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		5	1	111	3	N	-0-		2
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	3	N	-0-		2
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		6	1	109	3	N	-0-		2
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-		2
MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5237	-		5310				
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		2	1	11	3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		4	1	23	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473														
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	N	-0-			1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			1
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-			1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			1
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-			1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156														
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	49	29	3			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230														
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296														
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	53	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	66	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	47	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	61	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	22	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	402	45	1	226	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740														
09	1140 N	431	-0-	-709	-0-	31	1	400	3	N	-0-			-0-
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	13	1	234	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	297	-0-	-843	-0-	15	1	282	3	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310											
		WELL #: A302	RRCID ->	182233	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6388	-	7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	352 -0-	-8	-0-	16 1	334 3		N	2			9
						2 9							
10		372 N	368 -0-	-4	-0-	17 1	344 3		N	6			15
						7 9							
11		360 N	324 -0-	-36	-0-	14 1	307 3		N	3	9 1		9
						3 9							
12		363 N	363 -0-	-0-	-0-	17 1	339 3		N	6			15
						7 9							
01		372 N	264 -0-	-108	-0-	12 1	248 3		N	4	9 1		10
						4 9							
02		283 N	283 -0-	-0-	-0-	13 1	266 3		N	4			14
						4 9							

RICHARDSON 4		WELL #: 8	RRCID ->	182237	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6230	-	8046	
09		276 N	276 -0-	-0-	-0-	23 1	253 3		Y	-0-			-0-
10		279 N	266 -0-	-13	-0-	22 1	244 3		Y	-0-			-0-
11		270 N	270 -0-	-0-	-0-	20 1	250 3		Y	-0-			-0-
12		270 N	270 -0-	-0-	-0-	19 1	251 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	264 -0-	264	264	20 1	244 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	251 -0-	251	515	19 1	232 3		Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 17	RRCID ->	182239	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5520	-	6690	
09		150 N	116 -0-	-34	-0-	10 1	105 3		N	1			6
						1 9							
10		186 N	116 -0-	-70	-0-	11 1	105 3		N	-0-			6
11		150 N	134 -0-	-16	-0-	16 1	118 3		N	-0-			6
12		147 N	147 -0-	-0-	-0-	15 1	132 3		N	-0-			6
01		148 N	148 -0-	-0-	-0-	17 1	131 3		N	-0-			6
02		146 N	146 -0-	-0-	-0-	16 1	130 3		N	-0-			6

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 294	RRCID ->	182241	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7093	-	7248	
09		180 N	71 -0-	-109	-0-	7 1	64 3		Y	-0-			-0-
10		155 N	58 -0-	-97	-0-	6 1	52 3		Y	-0-			-0-
11		64 N	64 -0-	-0-	-0-	8 1	56 3		Y	-0-			-0-
12		74 N	74 -0-	-0-	-0-	6 1	68 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	87 -0-	87	87	9 1	78 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	62 -0-	62	149	6 1	56 3		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3202	RRCID ->	182243	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7158	-	7414	
09		315 N	315 -0-	-0-	-0-	32 1	281 3		Y	2			5
						2 9							
10		311 N	311 -0-	-0-	-0-	31 1	280 3		Y	-0-			5
11		282 N	282 -0-	-0-	-0-	35 1	246 3		Y	1	3 1		3
						1 9							
12		231 N	231 -0-	-0-	-0-	20 1	209 3		Y	2			5
						2 9							
01		248 N	222 -0-	-26	-0-	23 1	198 3		Y	1	3 1		3
						1 9							
02		203 N	203 -0-	-0-	-0-	19 1	183 3		Y	1			4
						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

MAYER		WELL #: 40		RRCID ->	182561	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6584	-	7356	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	341 N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 41		RRCID ->	182562	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7192	-	7202	
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID ->	182563	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6932	-	7006	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			3
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			3
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	2	1	1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1	1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	9	167	3	N	-0-			1

MAYER		WELL #: 39		RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566	-	8076	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224	-	6079	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	N	-0-			1
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	6	1	103	3	N	-0-			1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-			1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	N	-0-			1
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			1

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104	-	6172	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5190		- 5388				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	29 1	296 3	Y		-0-			-0-
10		341 N	261	-0-	-80	-0-	49 1	212 3	Y		-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	102 1	273 3	Y		-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	92 1	250 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	80 1	267 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	323	-0-	323	670	36 1	287 3	Y		-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5262		- 6122	
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	59 1	396 3	Y		14	8 1		18
							15 9							
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	42 1	335 3	Y		4			22
							4 9							
11		510 N	350	-0-	-160	-0-	34 1	307 3	Y		8	7 1		23
							9 9							
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	56 1	448 3	Y		12	15 1		20
							13 9							
01	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	61 1	432 3	Y		5			25
							6 9							
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	916	56 1	355 3	Y		5	15 1		15
							6 9							

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573		PERF. 5402		- 5546	
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	15 1	153 3	Y		-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 3	Y		-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	20 1	170 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	362	16 1	156 3	Y		-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5533		- 5664	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7712		- 8478	
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	40 1	355 3	Y		1			8
							1 9							
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	364 3	Y		1			9
							1 9							
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	48 1	343 3	Y		1	6 1		4
							1 9							
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	35 1	364 3	Y		2			6
							2 9							
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	38 1	323 3	Y		3	5 1		4
							3 9							
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y		4			8
							4 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	177	10	1	76	3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330			
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	76	1	668	3	Y	1			23
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	Y	12			35
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	92	1	652	3	Y	-0-	22	1	13
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	1			14
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	682	3	Y	20	15	1	19
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	69	1	680	3	Y	7			26
						8	9							

SAWYER 112				WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348			
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	172	8	1	74	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990			
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//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 #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5228		-		5238			
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	29	1	78	3	Y	-0-			-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	35	1	117	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	130	-0-	130	282	15	1	115	3	Y	-0-			-0-	

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5626		-		5920	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5318		-		6298	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	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	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	179	-0-	179	372	179	2			Y	-0-			-0-	

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160		-		8528	
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-			-0-	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	309	-0-	309	689	309	2			Y	-0-			-0-	

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5208		-		5268	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5362		-		6252	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-			-0-	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-			-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	47	1	284	3	N	-0-			-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, JOE M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612					
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	3	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	27	1	298	3	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180					
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194					
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952					
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376					
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-			1
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-			1
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-			1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	352	-0-	352	724	352	2			Y	-0-			1

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4900		-		4910		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	15	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	25	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	205	11	1	85	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6854		-		7180		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5154		-		5198		
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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 5148		-		5176		
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5120		-		5146		
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5082		-		5106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5228		-		5550		
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	32	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	62	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	128	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	104	1	346	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	359	-0-	359	809	40	1	319	3	Y	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5402 - 5872		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-			1
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	12	1	207	3	N	-0-			1
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	18	1	334	3	N	-0-			1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-			1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-			1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			1
SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5848 - 5918		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5452 - 6095		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207			PERF. 5430 - 5974		
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 6132			PERF. 5360 - 5948		
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5226 - 5294		
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	14	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	121	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 5369			PERF. 5148 - 5228		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5344 - 5980						
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5134 - 5200						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5139 - 5228						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6425 - 6690						
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5102 - 5168						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5143 - 5214						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6918 - 7310						
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066			
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	N	1	1 8	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262			
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310			
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331 3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258					
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54				WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046					
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2				WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738					
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	2 1	19	3	Y	-0-					-0-

WARD 114				WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446					
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7 1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	10 1	75	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	9 1	71	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68	3	N	-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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5632		-		5738					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6759		-		6836					
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	220	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	430	19	1	191	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5023		-		5041					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5130		-		5878					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7354		-		7446					
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					7
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					7
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					7
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					7
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					7

WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6710		-		7614					
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					1
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1

WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7236		-		7530					
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					1
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//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 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946			
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406 3	Y	-0-	-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	30	1	365 3	Y	-0-	-0-	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	33	1	334 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	389	-0-	389	756	35	1	354 3	Y	-0-	-0-	

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878			
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	47	1	478 3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	39	1	470 3	Y	-0-	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	40	1	399 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	490	-0-	490	929	45	1	445 3	Y	-0-	-0-	

FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62 3	N	-0-	-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63 3	N	-0-	-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67 3	N	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70 3	N	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66 3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63 3	N	-0-	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998			
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-	-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	22	1	1	9 3	Y	-0-	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990			
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142 3	Y	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144 3	Y	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140 3	Y	-0-	-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	14	1	139 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	147	-0-	147	300	13	1	134 3	Y	-0-	-0-	

FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//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 #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356														
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	18	1	100	3	N	-0-			4
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-			4
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-			4
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-			4
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-			4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	N	-0-			4

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			2
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			2
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			2
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			2
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400														
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	30	1	321	3	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510														
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	24	1	163	3	N	1			6
						1	9							
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	N	2	6 1		2
						2	9							
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	262	3	N	2			4
						2	9							
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	N	1			5
						1	9							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	1			6
						1	9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	N	5	8 1		3
						6	9							

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			2
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			2
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			2
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			2
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5306 - 6344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	29	1	360	3	N	-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	24	1	291	3	N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	25	1	296	3	N	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 5068 - 5082	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 5098 - 5169	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 5319		PERF. 5077 - 5088	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 5304		PERF. 5130 - 5152	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 7422 - 7990	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1737		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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68 1	769 3	N	-0-				1
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	64 1	788 3	N	6	1 1	5 8		1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	7 9	753 3	N	4	1 1	2 8		2
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	4 9	781 3	N	1	1 1			2
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	65 1	776 3	N	1	1 1			2
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	1 9	731 3	N	1	1 1			2
						1 9							

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36 1	407 3	N	-0-				-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30 1	367 3	N	-0-				-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	25 1	304 3	N	-0-				-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1	334 3	N	-0-				-0-
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	23 1	275 3	N	-0-				-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574				
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016				
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 3	N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 3	N	-0-				-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	N	-0-				-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	N	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	56 1	335 3	N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 5448						
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 5018 - 5492				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5146 - 5188				
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5136 - 5880				
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 6127		PERF. 5134 - 5784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5428 - 5968				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5474 - 5910				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5414 - 5990						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 5874 - 5928						
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	44	1	362	3	N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	3	N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	348	3	N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5507 - 5802						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 6372 - 7198						
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 4852 - 4862						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 5192 - 5219						
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363		PERF. 5180 - 5210						
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1048S		RRCID -> 186697		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 5114 - 5130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1210S		RRCID -> 186698		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5429		PERF. 5177 - 5240						
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID -> 186699		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 5397		PERF. 5178 - 5233						
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID -> 186713		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 4940 - 5246						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186717		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7526 - 8286						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					1
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	542	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	511	-0-	511	-0-	1053	511	2		Y	-0-					1

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID -> 186720		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6646 - 7972						
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	593	286	2		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 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 #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328														
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	2			21
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	21	1	148	3	Y	9	20	1	9
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	30	1	166	3	Y	9	1	8	17
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	11	23	1	5
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	40	1	150	3	Y	8			13
02	DLQ G-10	201	-0-	201	400	24	1	160	3	Y	15			28

WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464														
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-			3
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-			3
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-			3
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-			3
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	1			4
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			4

WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118														
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	85	31	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400														
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	558	272	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	11	7	3		Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314			
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	3		Y	-0-		-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268			
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	56	1	199 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	46	1	160 3	Y	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202 3	Y	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	36	1	229 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	550	25	1	260 3	Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238			
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	32	1	114 3	Y	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130 3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	22	1	137 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	335	16	1	160 3	Y	-0-		-0-

KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910			
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	618 3	Y	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	291	1	1018 3	Y	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	495	1	1762 3	Y	-0-		-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2311 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	373	1	2353 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	262	-0-	262	2988	23	1	239 3	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923			PERF. 4932 - 5024				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923			PERF. 4932 - 5024				
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	136	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	805	-0-	-249	-0-	101	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	144	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	144	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	909	-0-	909	909	193	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	863	-0-	863	1772	115	1	748	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 5826			PERF. 5180 - 5214				
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	455	3	Y	15					62
10	589 N	318	-0-	-271	-0-	39	1	271	3	Y	7	58	1	2	8	9
11	570 N	333	-0-	-237	-0-	47	1	263	3	Y	21	2	8			28
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	Y	18	42	1			4
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	54	1	201	3	Y	16					20
02	DLQ G-10	540	-0-	540	813	67	1	439	3	Y	31					51

HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6892 - 7478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7384 - 8208				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	456	219	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6304 - 7510				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	201	133	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444					
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	618	27	1	264	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164					
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724					
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	58	1	664	3	N	1			2
						1	9							
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	55	1	675	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	672	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	717	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	N	2	2	1	3
						2	9							

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088					
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178					
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			5
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			5
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			5
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			5
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-			5
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432			PERF. 5160 - 5992		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			1
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			1
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			1
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			1
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-			1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			1

SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 5634		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340			PERF. 5282 - 6016		
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 7144 - 7496		
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-			2
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			2
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-			2
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			2
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-			2
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			2

FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 5851			PERF. 5234 - 5246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5823			PERF. 5222 - 5250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5167 - 5846		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465			PERF. 5230 - 5294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 7174 - 8426		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-	1	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-	1	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-	1	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-	1	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-	1	

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6274 - 6919		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6748 - 6799		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	57	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	110	5	1	48	3	Y	-0-	-0-	

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6748 - 6859		
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	-0-	
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	320	29	1	291	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	327	-0-	327	-0-	647	30	1	297	3	Y	-0-	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638			PERF. 4870 - 5282		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5458 - 6500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456			
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	N	15	22
						17	9					
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-	22
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	3	N	-0-	22
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	3	N	-0-	22
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	129	1	1004	3	N	-0-	22
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	3	N	-0-	22

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	3	N	-0-	1
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	41	1	287	3	N	-0-	1
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	N	-0-	1
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	N	-0-	1
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	3	N	-0-	1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	55	1	377	3	N	-0-	1

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//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

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6579	PERF. 4846	-	6172			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6579	PERF. 4846	-	6172			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5340	-	5362			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6702	-	6774			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KIRBY 183		WELL #: 4		RRCID -> 187797	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 6586	-	7304			
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	67	1	688 3	Y	-0-		-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	63	1	693 3	Y	2	2 8	-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	56	1	678 3	Y	1	1 8	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	67	1	667 3	Y	3	3 8	-0-
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1407	61	1	609 3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 6441	PERF. 5042	-	5124			
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	473	-0-	473	1006	473	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	463	224	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030		
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1		6
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	N	2		8
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	N	9	7 1	10
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		10
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	N	1	8 1	3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		3

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956		
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	225	-0-	-178	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	170	-0-	-220	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364		
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	68	1	N	-0-		1
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	66	1	N	2	1 1	2
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	62	1	N	2	1 1	3
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	N	1	2 1	2
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	56	1	N	3	2 1	3
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	N	2	2 1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4010		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 WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352														
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	41	1	463	3	N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	38	1	466	3	N	-0-			-0-
11	510 N	318	-0-	-192	-0-	24	1	294	3	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	33	1	388	3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713														
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	29	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	622	28	1	279	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900														
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	19	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	406	18	1	179	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694														
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	68	1	700	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	65	1	710	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	57	1	683	3	Y	2	2	8	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	2	9	672	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	62	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1421	67	1	668	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986														
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	18	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	19	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	12	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	176	8	1	83	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 30		//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 #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 6823 - 8207						
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	40	1	391	3	Y	-0-			1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	38	1	412	3	Y	-0-			1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-			1
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	32	1	399	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	439	-0-	439	870	34	1	405	3	Y	-0-			1

WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6408 - 7396						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6092 - 7698						
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	28	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	25	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	652	25	1	300	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6130 - 8194						
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	295	11	1	135	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 6182 - 8460						
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	22	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	573	22	1	263	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 6084 - 7194						
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6280 - 6692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	Y	-0-		-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5278 - 5800	
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	28	1	N	4	10	5
						4	9				
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	11	1	N	-0-		5
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	12	1	N	-0-		5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		5
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		5
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	4	1

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5246 - 5800	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	31	1	N	-0-		6
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		6
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		6
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		6
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2		8
						2	9				
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		8

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960 - 6010	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5214 - 6028	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5158 - 6006	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4976 - 5942			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5756 - 5974			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5536 - 5888			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5002 - 6000			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5001 - 6044			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 6802 - 7358			
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-				-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-				-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	N	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-				-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5546 - 6700			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
10	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	28 1	299 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	15 1	189 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	26 1	248 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	379 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34 1	312 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124						
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	15 1	88 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060						
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	11 1	201 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	34 1	205 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190						
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	673 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	685 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	86 1	518 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480						
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	8 1	137 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23 1	139 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	22	1	131	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676				
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556				
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	3	N	-0-		-0-
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-		-0-
RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147				
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		20
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-		20
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-		20
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	139	-0-	139	281	11	1	128	3	Y	-0-		20
VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266				
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	57	3	Y	4		4
						4	9						
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		4
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	9	1	81	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6	1	94	3	Y	3		4
						3	9						
SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390				
09	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-		-0-
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//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 #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856																
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	12	1	138	3	Y	-0-				7
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				7
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-				7
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-				7
01	DLQ	G-10	214	-0-	214		16	1	198	3	Y	-0-				7
02	DLQ	G-10	194	-0-	194	408	15	1	179	3	Y	-0-				7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040																
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	3	Y	-0-				-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	137	-0-	137		10	1	127	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	203	5	1	61	3	Y	-0-				-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930																
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	6	1	49	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	100	4	1	41	3	Y	-0-				-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	56	4	1	22	3	Y	-0-				-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110																
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	84	1	865	3	Y	-0-				-0-
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	83	1	911	3	Y	-0-				-0-
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	71	1	859	3	Y	1	1	8		-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	857	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	80	1	803	3	Y	1	1	8		-0-
02	DLQ	G-10	546	-0-	546	1430	50	1	496	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 50		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118				WELL #: 17		RRCID -> 189247		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356					
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	62	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	74	3	Y	1					5
						1	9									
02	DLQ G-10	8	-0-	8	93	1	1	7	3	Y	-0-	3	1			2

JONES 118				WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322					
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	112	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458					
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-

HICKS 23				WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562					
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	223	107	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2				Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2				Y	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83		83	2				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77		160	77	2			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235		235	2				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224		459	224	2			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3		Y	-0-			2
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3		Y	1			3
						1	9								
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3		Y	-0-			3
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3		Y	-0-			3
01	DLQ G-10	65	-0-	65		65	5	60	3		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	66	-0-	66		131	5	61	3		Y	-0-			3

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3		Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263		263	20	243	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267		530	20	247	3		Y	-0-			-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3		Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31		31	3	28	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29		60	3	26	3		Y	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

09	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	8	1	74	3		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3		Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116		116	12	104	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125		241	11	114	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//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
MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 189641	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 7232	-		7374					
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	813	394	2			Y	-0-				-0-
MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642	COMPL. DATE 01/07/2002	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 6304	-		7440					
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-				23
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	915	2	2	9	Y	2	2	8		23
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			Y	-0-				23
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-				23
01	DLQ G-10	992	-0-	992	992	990	2	2	9	Y	2	2	8		23
02	DLQ G-10	895	-0-	895	1887	894	2	1	9	Y	1				24
DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5013	-		5972					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5414	-		6098					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	N	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	-0-				-0-
FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744	COMPL. DATE 03/24/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5194	-		6050					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID -> 189745	COMPL. DATE 03/24/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5764	-		5960					
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID -> 189747	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5198	-		5224					
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	N	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-				-0-
01	248 N	19	-0-	-229	-0-	3	1	16	3	N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5818		-		5990		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 6364		-		7314		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	166	81	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7188		-		7380		
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	194	96	2	1	9	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4940		-		5488		
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	39	1	379	3	N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	N	-0-					-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4915		-		5430		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6376		-		8261		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	457	223	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 6314		-		8533		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					8
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					8
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					8
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	245	-0-	245	526	245	2			Y	-0-					8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//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

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	483	233	2		Y	-0-		-0-

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440			
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2		Y	-0-		1
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		Y	-0-		1
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2		Y	-0-		1
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1528	753	2		Y	-0-		1

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352			
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-		2
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		Y	-0-		2
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		2
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		2
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489	2		Y	-0-		2
02	DLQ G-10	457	-0-	457	946	457	2		Y	-0-		2

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390			
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179 3	N	-0-		5
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161 3	N	-0-		5
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205 3	N	-0-		5
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201 3	N	-0-		5
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	189 3	N	2		7
						2	9					
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184 3	N	-0-		7

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6394 -		7474		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 6310 -		7440		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			1
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-			1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	147	-0-	147	301	147	2			Y	-0-			1

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5392 -		6092		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5300 -		6026		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5486 -		6030		
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5372 -		6412		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	28	1	243	3	Y	1			5
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	1	9	254	3	Y	-0-			5
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	Y	1	3	1	3
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	9	292	3	Y	2			5
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	2	9	270	3	Y	3	4	1	4
02	DLQ G-10	435	-0-	435	740	3	9	391	3	Y	4			8
						4	9							
MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	N	-0-			-0-
KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034					
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	55	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	53	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	54	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	32	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-			-0-
KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	582	297	3			Y	-0-			-0-
KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360					
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	1	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	4	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	426	203	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 4852 - 6234		
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3		Y	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	322	-0-	322	689	322	3		Y	-0-	-0-	
KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4892 - 6288		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4967 - 6370		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103 3	Y	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133	3		Y	-0-	-0-	
KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5052 - 6238		
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	65	1	232 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	63	1	222 3	Y	-0-	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	68	1	242 3	Y	-0-	-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	40	1	254 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	313	-0-	313	607	28	1	285 3	Y	-0-	-0-	
KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 4950 - 6268		
09	480 N	287	-0-	-193	-0-	2	1	285 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	10	1	429 3	Y	-0-	-0-	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-	-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	209	-0-	209	505	209	3		Y	-0-	-0-	
KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 5124 - 6364		
09	390 N	276	-0-	-114	-0-	1	1	275 3	Y	-0-	1	
10	372 N	210	-0-	-162	-0-	5	1	203 3	Y	2	1	
						2	9					
11	330 N	133	-0-	-197	-0-	131	3	2 9	Y	2	1	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	189	-0-	189	355	189	3		Y	-0-	1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5132 - 5704	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	3	Y	-0-
10	620 N	437	-0-	-183	-0-	47	1	390	3	Y	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	Y	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	62	1	460	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1075	73	1	480	3	Y	-0-

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4786 - 5742	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	114	1	861	3	Y	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	3	Y	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	105	1	715	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	95	1	708	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1505	93	1	609	3	Y	-0-

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4718 - 5684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4707 - 5644	
09	570 N	418	-0-	-152	-0-	49	1	369	3	N	-0-
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	43	1	357	3	N	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	N	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	45	1	337	3	N	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	N	-0-

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4332 - 5660	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4802 - 6200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4756 - 6215	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 94				WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 94				WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY 94				WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996				
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-				-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-				-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438				
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	16	1	137	3	Y	-0-				1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	Y	-0-				1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	18	1	156	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	337	15	1	148	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 94				WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590				
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 53				WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-				1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-				1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-				1
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-				1
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 7181 - 7506		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-			1
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			1
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			1
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			1
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			1
HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6546 - 8312		
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	36	1	751	3	N	-0-			2
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	38	1	778	3	N	-0-			2
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	36	1	762	3	N	-0-			2
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-			2
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	N	-0-			2
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-			2
HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790			PERF. N/A		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-			1
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-			1
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-			1
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-			1
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-			1
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			1
FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015			PERF. 5068 - 5808		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-			-0-
KELLY 124		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 4976 - 6316		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	86	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678			PERF. 4394 - 7632		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			1
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	3	N	-0-			1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-			1
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	N	-0-			1
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			1
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208			PERF. 7688 - 7946		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	35 1	797 2	N	-0-	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	761 2	N	-0-	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30 1	700 2	N	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31 1	737 2	N	-0-	-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	36 1	940 2	N	-0-	-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	33 1	784 2	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278		
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632		
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	101 1	381 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	427	-0-	-100	-0-	83 1	344 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	109 1	370 3	Y	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	107 1	365 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	97 1	365 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	448	-0-	448	910	103 1	345 3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40 1	153 3	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82 1	339 3	Y	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	102 1	345 3	Y	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	91 1	311 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	80 1	300 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351	731	81 1	270 3	Y	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	12 1	74 3	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 3	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 3	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19 1	117 3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//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

FIELDS 19				WELL #:	15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 - 5922	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328 - 5918	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270 - 6098	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	17	RRCID ->	191488	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	5056 - 6438	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	18	RRCID ->	191489	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	4911 - 6188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45				WELL #:	14	RRCID ->	191563	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6166 - 8136	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	N	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	1
						1	9				1
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	36	1	448	3	N	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	N	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	N	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	1
						1	9				1

WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334		
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	41	1	469	3	N	-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	N	1
						1	9				1
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	1
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	-0-
						1	9				1
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	1
						1	9				1

WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322		
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	17	1	191	3	N	-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	20	1	246	3	N	-0-
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	12	1	149	3	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288		
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	35	1	404	3	N	-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	36	1	435	3	N	1
						1	9				1
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	33	1	405	3	N	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	34	1	407	3	N	1
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386		
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	N	-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	29	1	354	3	N	-0-
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	26	1	323	3	N	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	25	1	294	3	N	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1372		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
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	33	1	371	3	N	-0-		-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	30	1	370	3	N	-0-		-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	1		1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-	1 1	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	N	-0-		-0-
							30	1	361	3	N	-0-		-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066					
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	58	1	298	3	N	-0-		-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	40	1	318	3	N	-0-		-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	43	1	297	3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-		-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	67	1	271	3	N	-0-		-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5140	-	5948							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5108	-	6136							
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-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-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956	COMPL. DATE 06/22/2002	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5146	-	6132							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5100	-	5892							
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959	COMPL. DATE 04/21/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4823	-	6018							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5018	-	5954							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5314	-	5974							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID -> 191964	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5356	-	6030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID -> 191969	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5164	-	6170				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5004	-	5894				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5020	-	5872				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5024	-	5946				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3		Y	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-		10 3		Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-		1 1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5324	-	6002				
09	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5006	-	5954				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940						
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-				137
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				137
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				137
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				137
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-				137
02	DLQ G-10	94	-0-	94	290	94	3			Y	-0-				137
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312						
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-				1
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-				1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-				1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	155	-0-	155	313	12	1	143	3	Y	-0-				1
SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058						
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-				-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434						
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	38	15	1		32
						42	9								
10	217 N	79	-0-	-138	-0-	9	1	69	3	N	1				33
						1	9								
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	17	11	1		39
						19	9								
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	N	15	25	1		29
						17	9								
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	398	3	N	5				34
						6	9								
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	374	3	N	7	21	1		20
						8	9								
SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266						
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	409	6	1	186	3	Y	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6836 - 7100						
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6250 - 7250						
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7076 - 7133						
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856 - 7220						
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 6222 - 7044						
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 6876 - 7168						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6878 - 7224						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 6792 - 6870			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6250 - 7108			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3	N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 7953			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7109 - 8103			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N

DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5024 - 5842			
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y
02	DLQ G-10	4	-0-	4	17	4	3			Y

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434	COMPL. DATE 04/07/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6514 - 6817			
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	Y
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y
02	DLQ G-10	127	-0-	127	282	12	1	115	3	Y

KIRBY "1"		WELL #: 7		RRCID -> 192436	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6350 - 6672			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//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

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6672 - 6776			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7963			PERF. 6292 - 7684			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5254 - 6112			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6913			PERF. 5128 - 6544			
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	99	1	354	3	Y	-0-				-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	89	1	311	3	Y	-0-				-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	102	1	363	3	Y	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	59	1	373	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	471	-0-	471	903	42	1	429	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860			PERF. 5120 - 6586			
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	67	1	237	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	66	1	231	3	Y	-0-				-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	Y	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	45	1	287	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	667	30	1	305	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 6990			PERF. 5250 - 6614			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123			PERF. 5704 - 5922			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	1	7 1	4
						1	9						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-		4
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-		4
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-		4
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	-0-		4
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	3	N	-0-	3 1	1

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770				
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-		-0-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714				
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	46	1	472	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	44	1	479	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	674	-0-	674	674	61	1	613	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	1157	44	1	439	3	Y	-0-		-0-

SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942				
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	27	1	281	3	Y	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	3	Y	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	28	1	282	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	598	26	1	262	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826				
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	422	3	N	1	16 1	8
						1	9						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-		8
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-		8
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	-0-		8
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-		8
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	N	-0-	6 1	2

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 20				WELL #:	15	RRCID ->	192856	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5116	-	5956	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20				WELL #:	16	RRCID ->	192857	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5148	-	5938	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53				WELL #:	14	RRCID ->	192860	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5272	-	6080	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 53				WELL #:	17	RRCID ->	192861	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5168	-	5920	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	N	1	10	1			5
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	N	-0-					5
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-					5
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	N	-0-					5
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	34	1	208	3	N	-0-					5
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-	4	1			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"				WELL #:	4	RRCID ->	192942	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6376	-	7184	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

MAYER 4				WELL #:	4	RRCID ->	192958	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6444	-	7944	
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	507	243	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//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

MAYER 19		WELL #: 6		RRCID ->	192961	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	6428	-	7480			
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					1
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					1
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					1
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	671	-0-	671		671	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	627	-0-	627		1298	2			Y	-0-					1

MAYER 10		WELL #: 6		RRCID ->	192991	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6614	-	7502			
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450		450	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	422	-0-	422		872	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10		WELL #: 7		RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6547	-	7440			
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542		542	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	504	-0-	504		1046	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468	-	7838			
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					7
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					7
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					7
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	478	-0-	478		478	1	438	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	408	-0-	408		886	1	366	3	Y	-0-					7

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6390	-	7856			
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159		159	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133		292	1	119	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420	-	8081			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103		103	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90		193	1	81	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463	-	7805			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93		93	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78		171	1	70	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406	-	7624			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	160	8	1	67	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494	-	7232			
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					1
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					1
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	190	-0-	190	390	190	2			Y	-0-					1

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID ->	193054	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6465	-	7960			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	189	79	2			Y	-0-					-0-

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID ->	193062	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6528	-	7291			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	233	114	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID ->	193227	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7532	-	8570			
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	641	306	2			Y	-0-					-0-

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID ->	193282	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4962	-	6094			
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	394	25	1	170	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID ->	193284	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5976	-	6116			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		90 N	82	-0-	-8	-0-		7	1	75	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	5	-0-	-88	-0-		5	3			Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	17	-0-	17	17		1	1	16	3	N	-0-				-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		5	1	31	3	N	-0-				-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-		2	1	13	3	N	-0-				-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-		3	1	23	3	N	-0-				-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	3	N	-0-				-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		6	1	37	3	N	-0-				-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-		8	1	56	3	N	-0-				-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-				-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-				-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-		7	3			Y	-0-				-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9		9	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	18		9	3			Y	-0-				-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

09	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	3			Y	-0-				-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	3			Y	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15		15	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	35		20	3			Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

09	360	N	272	-0-	-88	-0-		23	1	249	3	N	-0-				-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-		19	1	239	3	N	-0-				-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-		25	1	237	3	N	-0-				-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-		32	1	228	3	N	-0-				-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-		24	1	221	3	N	-0-				-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		15	1	222	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5066	-		5890				
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5796	-		5950				
09	150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 3880	-		5940				
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6403	-		7710				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			5
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			5
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			5
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	78	-0-	78	159	7	1	71	3	Y	-0-			5

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3130	-		3555				
09	1600 N	611	-0-	-989	1539	611	2			N	-0-			-0-
10	2000 N	461	-0-	-1539	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3142	-		3356				
09	1600 N	971	-0-	-629	3183	971	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	764	-0-	-2336	847	764	2			N	-0-			-0-
11	1879 N	1032	-0-	-847	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3215	-		3804				
09	121 N	24	-0-	-97	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 8541			PERF. 6488 - 7352		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 8511			PERF. 6372 - 7334		
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	432	198	2			Y	-0-			-0-
MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 8676			PERF. 6536 - 7384		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			1
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			1
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	262	-0-	262	539	262	2			Y	-0-			1
FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6118			PERF. 5060 - 5880		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324			PERF. 6362 - 7210		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-			-0-
						205	3							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575			PERF. 6613 - 7484		
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	23	1	19	2	N	-0-			-0-
						485	3							
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	24	1	492	3	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-			-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5256 - 5892				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5386 - 5990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 6511 - 8069		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-	-0-
						504	3					
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	27	1	569	3	N	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-	-0-
FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5128 - 5350		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-	-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 6440 - 7947		
09	210 N	56	-0-	-154	-0-	3	1	52	3	N	1	5
						1	9					
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-	5
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-	2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	2
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1
FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5382 - 6006		
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	31	1	193	3	N	1	5
						1	9					
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	3	N	-0-	5
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-	5
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-	5
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	23	1	139	3	N	-0-	5
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-	1

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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084		
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
10	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5482 - 6696		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	230	3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859			PERF. 5432 - 6478		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672			PERF. 5418 - 6322		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-			2
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-			2
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			2
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			2
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			2
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			2

ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5872 - 5976		
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			5
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//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

SHURLEY 165		WELL #:		3	RRCID ->	193946	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5394 - 6932	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHURLEY 165		WELL #:		5	RRCID ->	193954	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5536 - 6928	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193959	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	6762 - 8638	
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	18	1	364 3	N	-0-		1	
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376 3	N	-0-		1	
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363 3	N	-0-		1	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382 3	N	-0-		1	
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376 3	N	-0-		1	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348 3	N	-0-		1	

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193961	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7344 - 8544	
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	30	1	617 3	N	-0-		1	
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	31	1	646 3	N	-0-		1	
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635 3	N	-0-		1	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662 3	N	-0-		1	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660 3	N	-0-		1	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602 3	N	-0-		1	

ER 3		WELL #:		1	RRCID ->	193964	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	7510 - 8764	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219 2	N	-0-		-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217 2	N	-0-		-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252 2	N	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238 2	N	-0-		-0-	

MAYER 10		WELL #:		5	RRCID ->	193971	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6604 - 8279	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	410	-0-	410	844	410	2		Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489								
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					5
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					5
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					5
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					5
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					5
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					5

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950								
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	14	1	90	3	N	6	8	1			4
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					4
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-					4
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					4
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-	3	1			1

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634								
09	1600 N	338	-0-	-1262	-0-	163	338	2		N	-0-					-0-
10	436 N	273	-0-	-163	-0-		273	2		N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5626 - 5878				
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	5	1	195	3	Y	6	4	1			8
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	9	4	1	Y	7					15
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	9	5	1	Y	6	5	1			16
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	9	4	1	Y	5	10	1			11
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	5	1	173	3	Y	3					14
02	DLQ G-10	137	-0-	137	318	3	9	4	1	Y	4	9	1			9

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305			PERF. 5536 - 6928				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619			PERF. 6576 - 8306				
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					1
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					1
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	445	-0-	445	850	445	2			Y	-0-					1

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6372 - 7658				
09	690 N	242	-0-	-448	-0-	242	3			Y	-0-					1
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	3			Y	-0-					1
11	720 N	173	-0-	-547	-0-	173	3			Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	728	1	3			Y	-0-					1

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5130 - 5760				
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759			PERF. 5528 - 6546				
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	18	1	92	3	N	-0-					1
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	3	N	-0-					1
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 6771		-		8634		
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	26	1	540	3	N	-0-			2
10	651 N	543	-0-	-108	-0-	25	1	518	3	N	-0-			2
11	600 N	408	-0-	-192	-0-	18	1	390	3	N	-0-			2
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			2
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	3	N	-0-			2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-			2

WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6897		-		8656		
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-			2
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-			2
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	N	-0-			2
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-			2
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-			2
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-			2

WELL #: 11		RRCID -> 194546		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 4944		-		6247		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 4863		-		6226		
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	80	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	54	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	391	-0-	391	784	35	1	356	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 6306		-		8478		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	181	88	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6517		-		8200		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			1
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			1
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-			1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	331	-0-	331	708	331	2			Y	-0-			1

WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 5984		-		6136		
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	7	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	400	211	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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

SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 5050 - 6090		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5476 - 7022		
09	300 N	74	-0-	-226	-0-	2	1	71	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	1	1	58	3	Y	1			4
						1	9							
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	1	1	3
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	2	1	86	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	45	-0-	45	133	1	1	44	3	Y	-0-	1	1	1

SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5446 - 6988		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5514 - 7038		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	51	1	1	21	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 5608 - 7036		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5406 - 7046		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 7201			PERF. 5634 - 7065							
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 5808			PERF. 4910 - 5020							
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-

WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5813 - 5856							
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 8820			PERF. 6600 - 7506							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	687	2			Y	-0-					1

WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7190 - 8522							
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727			PERF. 6358 - 8354							
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					3
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					3
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	747	-0-	747	-0-	747	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	603	-0-	603	-0-	1350	2			Y	-0-					3

WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5110 - 5886							
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310		WELL #: 4		RRCID -> 194688	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 8679	PERF. 6420	- 7406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	214	9	1	105	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 33				WELL #: 3		RRCID -> 194703	COMPL. DATE 08/21/2002	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 6300	- 7892			
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	60	1	587	3	Y	1		15
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	47	1	518	3	Y	16	22 1	9
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	56	1	590	3	Y	-0-		9
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	Y	-0-		9
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	47	1	579	3	Y	87	60 1	36
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1241	33	1	395	3	Y	83		119
						91	9						

MAYER 3D				WELL #: 6		RRCID -> 194728	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 6469	- 7426			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		1
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		1
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	97	-0-	97	208	97	2			Y	-0-		1

MAYER 3D				WELL #: 8		RRCID -> 194852	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 6420	- 7382			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	316	155	2			Y	-0-		-0-

MAYER 21				WELL #: 6		RRCID -> 194858	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 6620	- 8146			
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-		1
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-		1
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-		1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	414	-0-	414	849	414	2			Y	-0-		1

MAYER 19				WELL #: 8		RRCID -> 194863	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6322	- 8305			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	455	214	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6378		- 8272		
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-		3	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		3	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-		3	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-		3	
01	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2	Y	-0-		3	
02	DLQ G-10	792	-0-	792	1634	792	2	Y	-0-		3	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 6384 - 8646		
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641 3 N	-0-		-0-	
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	685 3 N	-0-		-0-	
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684 3 N	-0-		-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680 3 N	-0-		-0-	
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	62	1	673 3 N	-0-		-0-	
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622 3 N	-0-		-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 6419 - 8777		
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336 3 N	-0-		-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379 3 N	-0-		-0-	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358 3 N	-0-		-0-	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350 3 N	-0-		-0-	
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350 3 N	-0-		-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323 3 N	-0-		-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 6607 - 8842		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87 3 N	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94 3 N	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96 3 N	-0-		-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98 3 N	-0-		-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75 3 N	-0-		-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79 3 N	-0-		-0-	

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4944 - 6264		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 4892 - 6142		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110 3 Y	-0-		-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107 3 Y	-0-		-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	83	-0-	83	173	83	3	Y	-0-		-0-	

REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4936 - 6224		
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7122 - 7550					
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
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	216	8	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 4641 - 6080			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 7572 - 9026			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6482 - 7128			
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 4640 - 5232			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	39	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	382	46	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4718 - 5202			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	7	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	7	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 4384 - 5722			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	18	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	172	20	1	68	3	Y	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118													
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-

FIELDS 56				WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5090 - 5450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5214 - 6190	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	27	1	269	3	Y	-0-		1
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	3	Y	-0-		1
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-		1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	24	1	252	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	266	-0-	266	542	23	1	243	3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, H. E. ETAL				WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7779 - 7327	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	3	8	-0-
						3	9						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7016 - 7406	
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	38	1	337	3	Y	-0-		1
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	3	Y	-0-	1	1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	45	1	322	3	Y	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	39	1	332	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	720	32	1	317	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 6912 - 7250	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	21	1	181	3	Y	1		5
						1	9						
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-	1	1
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	161	3	Y	1	3	1
						1	9						
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	1		3
						1	9						
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	16	1	139	3	Y	1	2	1
						1	9						
02	DLQ G-10	142	-0-	142	298	13	1	128	3	Y	1		3
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396				
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
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	21	1	183	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	24	1	173	3	Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	3	Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383				
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-		3
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	20	1	181	3	Y	1		4
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	24	1	168	3	Y	1	3 1	2
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	1		3
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	20	1	170	3	Y	1	2 1	2
02	DLQ G-10	179	-0-	179	370	16	1	161	3	Y	2		4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400				
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	20	1	174	3	Y	1		3
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-		3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	1	2 1	2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	2		4
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	21	1	182	3	Y	2	3 1	3
02	DLQ G-10	193	-0-	193	398	18	1	174	3	Y	1		4

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354				
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	466	227	2			Y	-0-		-0-

MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432				
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	161	79	2			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//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

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 4980	-		5558				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4896	-		5441				
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5032	-		5649				
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	13	1	136	3	N	1			4
						1	9							
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	11	1	136	3	N	1			5
						1	9							
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	14	1	135	3	N	4	4	1	5
						4	9							
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	1			6
						1	9							
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	118	3	N	1	5	1	2
						1	9							
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	3			5
						3	9							

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5716	-		5900				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5728	-		5844				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 6965	PERF. 5997	-		6810				
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1204	573	2			Y	-0-			-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID ->	195438	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7136 - 7350					
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					18
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					18
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					18
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					18
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					18
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					18

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID ->	195439	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6966 - 7694					
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
02	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					
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID ->	195447	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5180 - 5286					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID ->	195449	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4668 - 5150					
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID ->	195451	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5120 - 5196					
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID ->	195452	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5176 - 5740					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					36
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					36
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					36
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	291	-0-	291	608	290	2	1	9	Y	1					37

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478								
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					1
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	244	-0-	244	509	244	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196								
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	374	14	1	175	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374								
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	47	1	966	3	N	-0-					2
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	3	N	-0-					2
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	43	1	921	3	N	-0-					2
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-					2
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	3	N	-0-					2
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, JOE M.		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID ->	195762	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	6326	-	8408			
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	N	-0-					26
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	3	N	-0-					26
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	56	1	836	3	N	7					33
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	N	22					55
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	72	1	788	3	N	-0-					55
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	780	3	N	2					57

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID ->	195824	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6268	-	8014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID ->	195837	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7057	-	8468			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID ->	195839	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6345	-	8150			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID ->	195841	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6496	-	8556			
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID ->	195847	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234	-	5868			
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924			
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910			
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SHURLEY		WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4998		-		5888		
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5054		-		5874		
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5024		-		5905		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5092		-		5934		
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5172		-		6020		
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5378		-		6140		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5434		-		5998		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004											
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042											
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925											
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	56 1	561 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	53 1	570 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	48 1	538 2	Y	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	30 1	550 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1130	30 1	520 2	Y	-0-		-0-
LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395											
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 3		Y	-0-		-0-
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230											
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538											
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	8 1	79 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 2	Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5 1	89 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	173	4 1	75 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	1			1
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	-0-			1
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	1			2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	44	1	476	3	Y	2	1	1	2
02	DLQ G-10	408	-0-	408	930	36	1	371	3	Y	1	2	1	1

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470					
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-			2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			2
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-			2
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			2
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			2

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668					
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	35	1	349	3	Y	-0-			1
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	3	Y	-0-			1
11	510 N	293	-0-	-217	-0-	24	1	268	3	Y	1			2
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	1	1	1	2
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	28	1	299	3	Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	367	-0-	367	694	32	1	334	3	Y	1	1	1	1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611					
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			1
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-			1
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			1
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376					
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-			1
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	29	1	255	3	Y	-0-			1
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	31	1	218	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	27	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	493	21	1	211	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	36	1	257	3	Y	1
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	2
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	30	1	253	3	Y	1
02	DLQ G-10	277	-0-	277	561	25	1	250	3	Y	2

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-	2
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-	2
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-	2
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	166	-0-	166	327	166	2		Y	-0-	2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

09	150 N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	N	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	N	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	19	1	118	3	N	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

09	120 N	52	-0-	-68	-0-	7	1	45	3	N	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	N	16
10	775 N	658	-0-	-117	-0-	49	1	601	3	N	7
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	N	17
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	665	3	N	3
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	N	11
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	27

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		1
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		1

MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197559		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		1
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		1
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	154	-0-	154	318	154	2	Y	-0-		1

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID -> 198189		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412		
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-		1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		1
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	Y	-0-		1
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	145	-0-	145	297	145	2	Y	-0-		1

DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID -> 198293		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006		
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191 3	N	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196 3	N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181 3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182 3	N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183 3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172 3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID -> 198298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194		
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126 3	N	-0-	-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130 3	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143 3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172 3	N	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167 3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID -> 198302		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180		
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	63	1	715 3	N	-0-	1
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	55	1	675 3	N	-0-	1
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	49	1	606 3	N	-0-	1
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	605 3	N	1 1	1
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	48	1	574 3	N	1 1	1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	584 3	N	1 1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 136		//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 -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6916			PERF. 5080 - 6300		
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-			-0-
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	29	1	362	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215			PERF. 5452 - 6320		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	27	1	326	3	N	-0-			-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	3	N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 5323 - 6434		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-			-0-
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	26	1	318	3	N	-0-			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	25	1	303	3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5324 - 6413		
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	25	1	309	3	N	-0-			-0-
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	19	1	234	3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281			PERF. 5818 - 7038		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446			PERF. 5794 - 8386		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-	1 1		-0-
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	37	1	458	3	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	38	1	463	3	N	1			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-			1
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	N	-0-			1
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 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	* PERF	EOM BALANCE
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702			
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	N	-0-	1
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	21	1	256	3	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	1	1
						1	9					1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808			
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	1	1
						1	9					
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	47	1	574	3	N	-0-	1
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	45	1	551	3	N	-0-	1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	N	1	1
						1	9					
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	47	1	556	3	N	1	1
						1	9					
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	N	1	1
						1	9					

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-	45
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	45
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	45
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	45
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	45
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	5
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	5
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	5
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	5
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	5
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	Y	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	92	1	1	41	3	Y	-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	68	1	1	30	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	100	1	1085	3	Y	34	50
						37	9					
10	1395 N	944	-0-	-451	-0-	70	1	866	3	Y	7	57
						8	9					
11	1350 N	1080	-0-	-270	-0-	98	1	948	3	Y	31	44
						34	9				44	1
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	Y	5	49
						6	9					
01	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	101	1	938	3	Y	10	16
						11	9				43	1
02	DLQ G-10	869	-0-	869	1919	54	1	783	3	Y	29	45
						32	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-				-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-				-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-				-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

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

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-				-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	11	1	106	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	112	-0-	112	229	10	1	102	3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

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
02	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

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

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3	1	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3	1	3	N	-0-				-0-
*01	3		1	-0-	-2	-0-			1	3	N	-0-				-0-
02	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					
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 #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 8180			PERF. 6286 - 7006				
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	133	65	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5232 - 5958				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	16			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			45
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	50	1	21

WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6172			PERF. 5184 - 5934				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	1	6	1	3
						1	9							
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	25	1	206	3	N	-0-			3
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	26	1	209	3	N	-0-			3
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-			3
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	25	1	152	3	N	-0-			3
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-	2	1	1

WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6166			PERF. 5168 - 5878				
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			5
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	2

WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5342 - 5894				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608			PERF. 5910 - 6344				
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//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	BALANCE	

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID ->	198766	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5013 - 5099
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID ->	198768	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5184 - 5970
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-	

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID ->	198772	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4844 - 6238
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	9 1	32 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	11 1	40 3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	11 1	41 3	Y	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	7 1	42 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	55	-0-	55	104	5 1	50 3	Y	-0-	-0-	

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID ->	198774	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5220 - 5952
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-	-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID ->	198783	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5849 - 5968
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID ->	198791	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5822 - 5854
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	78	-0-	78	158	78 3		Y	-0-	-0-	

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID ->	198799	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	4896 - 6252
09	600 N	368	-0-	-232	-0-	81 1	287 3	Y	-0-	-0-	
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	92 1	323 3	Y	-0-	-0-	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	97 1	345 3	Y	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48 1	416 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	65 1	410 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	507	-0-	507	982	45 1	462 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	220 3	Y	6	6
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	222 3	Y	5 6 1	5
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	18 6	1 9	215 3	Y	5	10
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	215 3	Y	3 9 1	4
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	21 9	1 9	215 3	Y	8	12
02	DLQ G-10	234	-0-	234	479	21 3	1 9	210 3	Y	3 12 1	3

SIMMONS 72		WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906		
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	19 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	18 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	16 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	20 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	419	18 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	5 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	97	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884		
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	39 1	403 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	37 3	402 9	Y	3	3 8	-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	31 1	380 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	38 1	378 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	809	36 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//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 #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566													
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	35	1	375	3	N	9		13
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	10	9	26	1	N	3		16
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	N	10	12 1	14
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	9	44	1	N	1		15
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	N	4	14 1	5
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	9	23	1	N	14		19

WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380													
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088													
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	32	1	202	3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-		-0-

WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178													
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16		16	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13		29	3			Y	-0-		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294													
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243		243	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232		475	232	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT "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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8651			PERF. 6224 - 7590		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 6309			PERF. 4875 - 5872		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	27	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	458	31	1	201	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 6023 - 7271		
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	38	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	33	1	399	3	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	417	-0-	417	852	38	1	379	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6857 - 7016		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	29	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	626	28	1	279	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7054 - 7328		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521			PERF. 7072 - 8118		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-			12
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-			12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-			12
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			12
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			12
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			12

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672			PERF. 7112 - 7379		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	282 1	1804 3	N	-0-		42
10	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	225 1	1783 3	N	-0-		42
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	183 1	1694 3	N	-0-		42
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	176 1	1739 3	N	-0-		42
01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	182 1	1741 3	N	-0-		42
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	170 1	1641 3	N	-0-		42

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518			
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	5 1	30 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	361	173 2		Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		19
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		19
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-		19
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-		19
01	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760 2		Y	-0-		19
02	DLQ G-10	701	-0-	701	1461	701 2		Y	-0-		19

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027				
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022				
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002				
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7038 - 7062						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 6108 - 6121						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6073			PERF. 5045 - 5844						
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 5776			PERF. 4478 - 5228						
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5428 - 6032						
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573			PERF. 6312 - 7470						
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-

WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 6422 - 7710						
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	86	1	796	3	N	-0-					-0-
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	66	1	855	3	N	-0-					-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	3	N	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	N	-0-					-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	N	-0-					-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270			
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		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1	129 3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 3	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	18 1	270 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	23 1	253 3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	N	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	47	4 1	35 3	Y	-0-		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	N	-0-		4
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	13 1	170 3	N	-0-		4
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	161 3	N	-0-		4
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	N	26		30
						29 9					
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	14 1	154 3	N	-0-		30
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-		30

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	3	N	-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	N	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	3	N	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	3	N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106		
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-
						2	9				
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	3	N	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115 3	Y	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121 3	Y	-0-	-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115 3	Y	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	11	1	111 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	112	-0-	112	234	10	1	102 3	Y	-0-	-0-	
DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217 3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204 3	Y	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	20	1	203 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	211	-0-	211	434	19	1	192 3	Y	-0-	-0-	
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	351 3	Y	2	7	
						2	9					
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	360 3	Y	1	8	
						1	9					
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	338 3	Y	1	4	
						1	9			5 1		
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402 3	Y	2	6	
						2	9					
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	368 3	Y	4	5	
						4	9			5 1		
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	330 3	Y	3	8	
						3	9					
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	33	1	288 3	Y	1	6	
						1	9					
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	33	1	295 3	Y	1	7	
						1	9					
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	38	1	271 3	Y	1	3	
						1	9			5 1		
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	289 3	Y	2	5	
						2	9					
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	32	1	276 3	Y	3	4	
						3	9			4 1		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	269 3	Y	3	7	
						3	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		32 1	277 3	Y		-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		32 1	284 3	Y		-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		37 1	264 3	Y		-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		27 1	284 3	Y		-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-		31 1	267 3	Y		-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		27 1	266 3	Y		-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		2 1	298 3	Y		-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-		7 1	298 3	Y		-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-		298 3		Y		-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331		331 3		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	545		214 3		Y		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655					
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-		40 1	369 3	N		-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		31 1	403 3	N		-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		27 1	401 3	N		-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-		25 1	398 3	N		-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		36 1	392 3	N		-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		28 1	362 3	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791					
09	360 N	350	-0-	-10	-0-		34 1	316 3	N		-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-		27 1	346 3	N		-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		23 1	339 3	N		-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		21 1	333 3	N		-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-		30 1	325 3	N		-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		24 1	302 3	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		3 1	26 3	N		-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		2 1	28 3	N		-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		2 1	26 3	N		-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	27 3	N		-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		2 1	25 3	N		-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 3	N		-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243					
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		10 1	148 3	N		-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-		7 1	86 3	N		-0-			-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-		2 3		N		-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 3	N		-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-		6 1	60 3	N		-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4 1	57 3	N		-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER, 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
COLLIER SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5770		-		5934		
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5868		-		6056		
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5162		-		6104		
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5074		-		5940		
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5073		-		5948		
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4999		-		5906		
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 5080		-		6032		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052			
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880			
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-	-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160			
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131			
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133			
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//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 #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6235 - 8388						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	221	8	1	102	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5880 - 5970						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 6406 - 8187						
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	36	1	283	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	44	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	31	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	610	30	1	269	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 7325 - 7464						
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	34	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	32	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	40	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	30	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	280	-0-	280	582	28	1	252	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5784 - 5930						
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 6418 - 8194						
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	706	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	86	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	110	1	663	3	Y	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	73	1	666	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1442	70	1	633	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7068 - 8196						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	21	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	556	21	1	254	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458														
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	156	8	1	68	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018														
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019														
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-

WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028														
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316														
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	Y	-0-			3
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	-0-			3
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			3
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	195	-0-	195	380	15	1	180	3	Y	-0-			3

WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267														
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	291	16	1	188	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092					
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
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	59	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	12	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	26	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	235	26	1	85	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746					
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	230	3	Y	11	2	1	12
						12	9							
10	310 N	50	-0-	-260	-0-	9	1	39	3	Y	2	8	1	6
						2	9							
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	50	1	171	3	Y	2			8
						2	9							
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	78	1	267	3	Y	11	7	1	12
						12	9							
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	64	1	240	3	Y	1			13
						1	9							
02	DLQ G-10	271	-0-	271	576	62	1	208	3	Y	1	9	1	5
						1	9							

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674					
09	1600 N	1478	-0-	-122	2026	1478	2			N	-0-			-0-
10	2948 N	922	-0-	-2026	-0-	922	2			N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752					
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	11	1	417	3	Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	11	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	825	12	1	389	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 5063	-		7740		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450 3	N	-0-		1
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471 3	N	-0-		1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460 3	N	-0-		1
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482 3	N	-0-		1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475 3	N	-0-		1
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442 3	N	-0-		1

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 5063	-		6263		
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	19	1	128 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 6134	-		6294		
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	130	1	876 3	Y	20	14 1	27
						22	9					
10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	104	1	834 3	Y	16		43
						18	9					
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	97	1	883 3	Y	14	14 1	43
						15	9					
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	888 3	Y	21	29 1	35
						23	9					
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	126	1	893 3	Y	18		53
						20	9					
02	DLQ G-10	864	-0-	864	1903	117	1	738 3	Y	8	32 1	29
						9	9					

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 4559	-		5251		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	69	1	290 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	196	-0-	-194	-0-	45	1	151 3	Y	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	99	1	367 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	865	93	1	306 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 6210	-		7797		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 8718	PERF. 6364	-		8284		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274 3	Y	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281 3	Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259 3	Y	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	31	1	285 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	608	29	1	263 3	Y	-0-		-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 (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623			PERF. 5378 - 6234				
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	124	74	3			Y	-0-					-0-

REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564			PERF. 4925 - 6250				
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6982 - 8192				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					5
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					5
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					5
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					5
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					5
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					5

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 6202			PERF. 5170 - 5790				
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	383	24	1	160	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8527			PERF. 6254 - 7900				
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					7
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	-0-	4	1			3
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					3
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	40	1	487	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1046	40	1	479	3	Y	-0-					3

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 6541 - 8248				
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					1
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					1
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					1
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	20	1	393	3	N	-0-					1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					1

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 202622		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8445			PERF. 6337 - 8324				
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	316	153	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 #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	26	1	531	3	N	-0-			-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	26	1	541	3	N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-			-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	862	406	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	226	103	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	29	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	400	24	1	173	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	4	5	1	2
						4	9							
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	N	5			7
						6	9							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	3	7	1	3
						3	9							
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	6	5	1	4
						7	9							
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	5	3	1	6
						6	9							

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008			PERF. 6636 - 6664		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	27	1	298	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	655	30	1	295	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7908			PERF. 6832 - 6910		
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	7	4	3			Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251			PERF. 6790 - 8084		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	719	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	66	1	726	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	58	1	702	3	Y	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	791	-0-	791	791	72	1	719	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	732	-0-	732	1523	67	1	665	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8009			PERF. 6940 - 7020		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 8752			PERF. 6428 - 7428		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	35	13	2			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7117			PERF. 6878 - 6892		
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242			PERF. 6315 - 6949		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962							
09	60	N	1	-0-	-59		1	3		N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-		6	3		N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-		15	3		N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234							
09	240	N	228	-0-	-12		16	1	212	2	Y	-0-				-0-
10	217	N	108	-0-	-109		7	1	101	2	Y	-0-				-0-
11	210	N	99	-0-	-111		7	1	92	2	Y	-0-				-0-
12	51	N	51	-0-	-0-		5	1	46	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	154	-0-	154		22	1	132	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	75	-0-	75		9	1	66	2	Y	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534							
09	1080	N	1027	-0-	-53		73	1	954	2	Y	-0-				-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7		76	1	1033	2	Y	-0-				-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5		70	1	975	2	Y	-0-				-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-		99	1	998	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1095	-0-	1095		155	1	940	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	992	-0-	992		2087	123	1	869	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902							
09	960	N	938	-0-	-22		66	1	872	2	Y	-0-				-0-
10	950	N	950	-0-	-0-		65	1	885	2	Y	-0-				-0-
11	900	N	900	-0-	-0-		60	1	840	2	Y	-0-				-0-
12	909	N	909	-0-	-0-		82	1	827	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	836	-0-	836		118	1	718	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	872	-0-	872		1708	108	1	764	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500							
09	390	N	365	-0-	-25		26	1	339	2	Y	-0-				-0-
10	403	N	375	-0-	-28		26	1	349	2	Y	-0-				-0-
11	360	N	359	-0-	-1		24	1	335	2	Y	-0-				-0-
12	359	N	359	-0-	-0-		33	1	326	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	341	-0-	341		48	1	293	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	343	-0-	343		684	42	1	301	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290							
09	360	N	319	-0-	-41		23	1	296	2	Y	-0-				-0-
10	453	N	453	-0-	-0-		31	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	360	N	335	-0-	-25		22	1	313	2	Y	-0-				-0-
12	422	N	422	-0-	-0-		38	1	384	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	302	-0-	302		43	1	259	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	356	-0-	356		658	44	1	312	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 4418 - 7318		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454		PERF. 4596 - 5178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6114 - 6194		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 5030 - 6920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5666 - 8563		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	N	-0-	1
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-	1
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	N	-0-	1
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	N	1	1 1
						1	9					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	1	1 1
						1	9					
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	N	1	1 1
						1	9					

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5714 - 7788		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 187		//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 #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5738 - 7984				
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	3	N	7					7
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	136	9	1664	3	N	8	4	1			11
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	12	1575	3	N	11	5	1			17
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	131	11	1623	3	N	10	12	1			15
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	135	12	1612	3	N	11	12	1			14
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	128	13	1535	3	N	12	12	1			14

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501			PERF. 5640 - 8342				
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 5653 - 8112				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	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				
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 5356 - 8095				
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	79	1	901	3	N	1					2
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	72	2	877	3	N	2	1	1			3
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	72	2	888	3	N	2	1	1			4
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	71	3	886	3	N	3	3	1			4
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	77	3	921	3	N	3	3	1			4
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	3	848	3	N	3	3	1			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 186		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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	M		CODE	CODE		

WILSON, DUKE 186		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8172 - 8368			
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	964	3	N	2				3
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	N	3	2	1		4
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	70	1	868	3	N	4	2	1		6
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	N	3	4	1		5
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	934	3	N	4	4	1		5
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	811	3	N	3	4	1		4

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 5699 - 8270			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	19	-0-	19	22	1	1	18	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	41	-0-	41	63	3	1	38	3	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	38	-0-	38	101	3	1	35	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5532 - 8430			
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	921	3	N	2				2
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	940	3	N	2	1	1		3
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	73	1	897	3	N	2	1	1		4
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	936	3	N	3	3	1		4
01	1023 N	918	-0-	-105	-0-	71	1	845	3	N	2	3	1		3
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	871	3	N	4	3	1		4

WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 5467 - 7982			
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	60	1	686	3	N	-0-				2
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	1	1	1		2
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	N	2	1	1		3
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	N	1	2	1		2
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	714	3	N	2	2	1		2
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	638	3	N	2	2	1		2

DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5379 - 7852			
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	3	N	-0-				-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	26	1	323	3	N	-0-				-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	25	1	307	3	N	-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-				-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-				-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1357	3	N	5	5
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	3	N	3	2 1 6
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	3	N	6	3 1 9
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	112	1	1392	3	N	5	6 1 8
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	3	N	4	6 1 6
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	3	N	6	5 1 7

DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	25	1	290	3	N	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100			
09	1050 N	761	-0-	-289	-0-	61	1	699	3	N	1	1
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	62	1	759	3	N	-0-	1
11	960 N	657	-0-	-303	-0-	49	1	608	3	N	-0-	1
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1 1 1
01	806 N	567	-0-	-239	-0-	44	1	523	3	N	-0-	1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908			
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186			
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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 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
CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 5200	-	5290		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3	N	-0-		-0-
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 5566	PERF. 5198	-	5212		
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 4302	-	5226		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3	N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 6006	PERF. 4650	-	5084		
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	-	5262		
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5130	-	5218		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 6782	-	7012		
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 4614	- 5486			
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
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 6158	- 6260			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864	COMPL. DATE 07/20/2003	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5102	- 5194			
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	15	1	121 3	N	-0-	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133 3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124 3	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130 3	N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127 3	N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 5359	PERF. 4670	- 5110			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6380	- 8468			
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180 3	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197 3	N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195 3	N	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218 3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216 3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4646	- 5136			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4830	- 5172			
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711							
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748							
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176							
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168							
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-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	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770							
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					1
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					1
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					1
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					1
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703							
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	35	1	723	3	N	-0-					2
10	899 N	631	-0-	-268	-0-	29	1	602	3	N	-0-					2
11	810 N	679	-0-	-131	-0-	30	1	649	3	N	-0-					2
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-					2
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-					2
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162											
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	89	1	963	2	Y	-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	81	1	897	2	Y	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	48	1	869	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	889	-0-	889	1806	48	1	841	2	Y	-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176											
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	102	1	653	3	N	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742	3	N	-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	74	1	686	3	N	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	N	-0-
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	68	1	647	3	N	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072											
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	1	1	93	3	Y	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	3	Y	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	222	111	3			Y	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890											
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140											
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	116	6	1	52	3	Y	-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733											
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	18	1	192	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	370	17	1	143	3	Y	-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	Y	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16	1	178	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	335	15	1	126	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069		
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	72	1	1494	3	N	-0-
10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	73	1	1522	3	N	-0-
						2	9				
11	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	69	1	1472	3	N	-0-
						6	9				
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	N	-0-
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	76	1	1509	3	N	-0-
						4	9				
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	69	1	1431	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396		
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	34	1	1	2	N	3
						434	3	7	9		
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	54	1	391	3	N	10
						8	9				
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	30	1	423	3	N	5
						6	9				
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	4
						2	9				
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	36	1	384	3	N	5
						8	9				
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	7
						6	9				

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244		
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	3	Y	1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	Y	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	33	1	233	3	Y	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	26	1	220	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	505	24	1	235	3	Y	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450		
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	96	1	361	3	Y	-0-
10	589 N	341	-0-	-248	-0-	66	1	275	3	Y	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	110	1	373	3	Y	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	96	1	360	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	447	-0-	447	903	103	1	344	3	Y	-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 #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324			PERF. 6170 - 8178				
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	47	1	458	3	Y	1					12
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	39	1	429	3	Y	19	25	1			6
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					6
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	594	-0-	594	594	36	1	448	3	Y	100	70	1			36
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1144	110	9	447	3	Y	60					96
						66	9									
MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6272 - 8154				
09	420 N	288	-0-	-132	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					7
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	23	1	249	3	Y	-0-	4	1			3
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					3
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	21	1	261	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	290	-0-	290	572	22	1	268	3	Y	-0-					3
THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124			PERF. 5292 - 5936				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199			PERF. 5680 - 8162				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301			PERF. 5535 - 8109				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8380			PERF. 6864 - 7026				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996											
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987											
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534											
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570											
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	473	191	2	Y	-0-		-0-
MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305											
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	472	226	2	Y	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223											
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434											
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	298	142	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	3	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	24	1	151	3	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	68	33	3			Y	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412			
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	140	67	3			Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	184	7	1	84	3	Y	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	113	5	1	51	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60A		//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 #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5067 - 5130		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 8471			PERF. 7014 - 7248		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		5 1	43 3		Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		7 1	53 3		Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40		4 1	36 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	106		6 1	60 3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60A		WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4653 - 4984		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 3			Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7		7 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 6		RRCID -> 205715		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 5996			PERF. 4912 - 5306		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3			Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3			Y	-0-			-0-
11	540 N	360	-0-	-180	-0-		360 3			Y	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95		95 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	267		172 3			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 6		RRCID -> 205719		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6117 - 7056		
09	270 N	217	-0-	-53	-0-		18 1	199 3		Y	-0-			1
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		15 1	159 3		Y	-0-			1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		9 1	115 3		Y	-0-			1
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-		10 1	129 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189		14 1	175 3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	373		14 1	170 3		Y	-0-			1

CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5126 - 5676		
09	270 N	228	-0-	-42	-0-		17 1	211 3	N		-0-			9
10	248 N	186	-0-	-62	-0-		15 1	171 3	N		-0-			9
11	240 N	113	-0-	-127	-0-		13 1	100 3	N		-0-			9
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		28 1	301 3	N		-0-			9
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		23 1	177 3	N		-0-			9
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		25 1	180 3	N		-0-			9

TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 8662			PERF. 7092 - 7362		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N		-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	N		-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	N		-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID ->	205728	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7203 -	7524	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-		19
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-		19
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-		19
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-		19
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-		19
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		19

TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID ->	205731	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	6937 -	7014	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 4		RRCID ->	205833	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5663 -	5683	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-		1
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	10	1	113	3	N	-0-		1
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	N	-0-		1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-		1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-		1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-		1

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID ->	205838	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	6995 -	7337	
09	690 N	496	-0-	-194	-0-	67	1	429	3	N	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	3	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	622	3	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID ->	205922	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	5478 -	8476	
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	36	1	406	3	N	-0-		-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	34	1	417	3	N	1		1
						1	9						
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	32	1	392	3	N	-0-		1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	33	1	391	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	1	1 1	1
						1	9						

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID ->	205927	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6316 -	7796	
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	18	1	198	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	406	20	1	170	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID ->	205931	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420	-	8486			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	125	61	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID ->	205934	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454	-	8451			
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	337	177	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID ->	205936	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516	-	8412			
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					1
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	600	-0-	600	1249	600	2			Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID ->	205939	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990	-	8226			
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	71	1	453	3	N	-0-					12
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	60	1	479	3	N	2	2	8			12
						2	9									
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	52	1	477	3	N	2	2	8			12
						2	9									
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	N	-0-					12
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	-0-					12
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-					12

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID ->	205945	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6196	-	7401			
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	332	12	1	150	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID ->	205946	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461	-	8354			
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	184	100	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 205947	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6454	- 8032					
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	312 2	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8	RRCID -> 205988	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6192	- 7514				
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	106 1	N	6			20
						7 9					
10	899 N	600	-0-	-299	-0-	78 1	N	6	20 1		6
						7 9					
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	79 1	N	2			8
						2 9					
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85 1	N	1			9
						1 9					
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71 1	N	10			19
						11 9					
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	89 1	N	3	19 1		3
						3 9					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12	RRCID -> 205989	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 6335	- 7474				
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-			-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	22 1	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	29 1	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-			-0-

LANCASTER 154		WELL #: 5	RRCID -> 206017	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 7416	PERF. 5940	- 6396				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	2 1	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23	RRCID -> 206087	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6392	- 7660				
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	29 1	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9	RRCID -> 206100	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 6318	- 7446				
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5 1	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	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 #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6298		-		8454		
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	41	1	604	3	N	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	3	N	-0-			-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	40	1	601	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-			-0-
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	54	1	593	3	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 6398		-		8345		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	3	N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6360		-		8220		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 6354		-		8933		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	11	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	220	11	1	97	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6072		-		7184		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	92	4	1	41	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358		-		8355		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6390		-		8455		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	26	1	173	3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	27	1	176	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250			PERF. 6670 - 9174					
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
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6522 - 8014		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	28	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	34	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	26	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	490	23	1	209	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6386 - 8352		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	330	16	1	140	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 6112 - 8028		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	34	1	420	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	886	33	1	399	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8847			PERF. 6468 - 8451		
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	43	1	396	3	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	39	1	423	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6244 - 7200		
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 6890 - 7428		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	3	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	459	3	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	423	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190					
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
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454					
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	28	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	344	15	1	136	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662					
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	209	8	1	88	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633					
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	196	8	1	87	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	1			1
						1	9							
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-			1
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			1
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	116	-0-	116	336	10	1	106	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380 3	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789			
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123 3	N	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125 3	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121 3	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125 3	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124 3	N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID -> 206384		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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									
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176									
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-					-0-
01	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3				N	-0-					-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				N	-0-					-0-
02	0 N	-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									
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	Y	-0-						-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-						-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	28	1	169	3	Y	-0-						-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	22	1	196	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	420	20	182	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

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

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

09	240 N	201	-0-	-39	-0-	19	1	182	3	Y	-0-						-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	Y	-0-						-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	Y	-0-						-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	13	1	164	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	-0-	349	1	159	3	Y	-0-						-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	3						12
						3	9										
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	18	1	381	3	N	7						19
						8	9										
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	8	13	1				14
						9	9										
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	6						20
						7	9										
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	344	3	N	6	12	1				14
						7	9										
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	3						17
						3	9										

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

09	720 N	684	-0-	-36	-0-	64	1	620	3	Y	-0-						25
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	52	1	575	3	Y	2	9	1				18
						2	9										
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-						18
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	77	1	611	3	Y	-0-						18
01	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	51	1	631	3	Y	-0-	1	1				17
02	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	933	1	232	3	Y	-0-						17

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

09	14B2 EXT	153	-0-	153	-0-	278	14	139	3	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	341	5	58	3	Y	-0-						-0-
11	433 X	92	-0-	-341	-0-		8	84	3	Y	-0-						-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-		10	78	3	Y	-0-						-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		7	80	3	Y	-0-						-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		7	81	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 50		RRCID ->	206460	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640	-	8218
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448 3	N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454 3	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	21	1	450 3	N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469 3	N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471 3	N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID ->	206461	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822	-	8191
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284 3	N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291 3	N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278 3	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282 3	N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278 3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID ->	206462	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890	-	8004
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID ->	206468	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533	-	8036
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362 3	N	-0-			-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391 3	N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345 3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394 3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384 3	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID ->	206469	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6865	-	8174
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232 3	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238 3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231 3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236 3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234 3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 506		RRCID ->	206477	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6860	-	7994
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH Q-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 2		RRCID ->	206479	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6618	-	7948	
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	47	1	300	3	N	3	11	1	19
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	N	8	11	1	16
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	2			18
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	33	14	1	37
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	N	1	15	1	23
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	11			34

MAYER		WELL #: 606		RRCID ->	206480	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6884	-	7922	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID ->	206482	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6303	-	8191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID ->	206483	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6200	-	6240	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 11		RRCID ->	206503	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5549	-	7856	
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	52	1	588	3	N	1			1
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	3	N	-0-			1
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	46	1	568	3	N	2	1	1	2
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	N	-0-	1	1	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	2	1	1	2
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	N	1	1	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503	-	8065	
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	47	1	539	3	N	-0-	1	1	1
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	45	1	546	3	N	-0-			1
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	N	-0-			1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	-0-			1
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-			1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082			PERF. 4544 - 6644		
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	120	1	451	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	560	-0-	-246	-0-	107	1	453	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	135	1	452	3	Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	133	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	115	1	429	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	509	-0-	509	1053	119	1	390	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 6052 - 8190		
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	74	1	502	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	42	1	526	3	Y	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	45	1	554	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1187	45	1	543	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285			PERF. 6104 - 8120		
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	15	1	104	3	N	-0-			144
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-			144
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-			144
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			144
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-			144
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			144

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 6427 - 7838		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5234 - 5608		
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	49	1	372	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	45	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	49	1	333	3	Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	44	1	326	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	695	43	1	282	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703			PERF. 4128 - 6558		
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	122	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	103	1	434	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141			PERF. 6346 - 7712		
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	150	8	1	70	3	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256														
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-			6
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-	6	1	-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	29	1	366	3	Y	1			1
						1	9							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	26	1	316	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351	693	27	1	324	3	Y	-0-			-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916														
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			1
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			1
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			1
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	20	1	223	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	261	-0-	261	504	27	1	234	3	Y	-0-			1

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166														
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	115	1	427	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	682	33	1	107	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746														
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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 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

WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888														
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772														
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368														
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-			2
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			2
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-			2
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			2
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			2
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074														
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	17 1	182 3	N	6			9
						7 9						
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	12 1	152 3	N	2			11
						2 9						
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	185 3	N	5	8 1		8
						6 9						
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	172 3	N	1			9
						1 9						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	N	2	8 1		3
						2 9						
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	N	5			8
						6 9						

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746			
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	13 1	104 3	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18 1	122 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	136	-0-	136	136	16 1	120 3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	122	-0-	122	258	16 1	106 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	11 1	120 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	147	-0-	147	147	11 1	136 3	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	143	-0-	143	290	11 1	132 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020			
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	11 1	69 3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6 1	55 3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958			
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	27 1	176 3	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	23 1	182 3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19 1	173 3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	18 1	173 3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	N	-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922			
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	33	1	686 3	N	-0-		-0-
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	35	1	727 3	N	2	2 8	-0-
								2 9				
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	35	1	741 3	N	1	1 8	-0-
								1 9				
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729 3	N	-0-		-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	35	1	697 3	N	4	4 8	-0-
								4 9				
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945			
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	159	1	1017 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	141	1	1120 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	115	1	1066 3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	895	-0-	-376	-0-	85	1	810 3	N	-0-		-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	741 3	N	-0-		-0-

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231			
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	173	1	617 3	Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	50	1	176 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	43	1	152 3	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	30	1	190 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	398	16	1	162 3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	149	73	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	62
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	62
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	62
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	62
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	39	1	475	3	Y	62
02	DLQ G-10	358	-0-	358	872	27	1	331	3	Y	62

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	4
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	3	N	4
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	5	1	117	3	N	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	N	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	N	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	32	1	182	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	418	26	1	178	3	Y	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	19	1	179	3	N	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	3	N	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528		
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	37	1	340	3	N	-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	3	N	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	3	N	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	N	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	N	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	4	1	50	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	111	4	1	53	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	N	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	3	N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	3	N	-0-
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	69	1	894	3	N	-0-
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	59	1	877	3	N	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	79	1	855	3	N	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	31	1	177	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	419	27	1	184	3	Y	-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	38	1	304	3	Y	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	Y	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	47	1	335	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	687	42	1	263	3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350		
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	54	1	364	3	Y	-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	Y	-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	40	1	369	3	Y	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	459	-0-	459	792	63	1	396	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//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 #:	17	RRCID ->	207915	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6484 -	7282
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	20	1	4	2	N	-0-		-0-
							409	3						
10		465 N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	N	-0-		-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-		-0-

				WELL #:	4	RRCID ->	207928	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6260 -	7529
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-		-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-		-0-

				WELL #:	8	RRCID ->	207942	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4582 -	5939
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-

				WELL #:	6	RRCID ->	207985	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	6212 -	7704
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	9	1	85	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	8	1	79	3	Y	-0-		-0-

				WELL #:	19	RRCID ->	207986	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6912 -	8928
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-		-0-

				WELL #:	4	RRCID ->	207987	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 -	8481
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		1
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-		1
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-		1
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-		1
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		1
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	5	1	232	3	Y	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	7	1	261	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	230	-0-	230	498	7	1	223	3	Y	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	N	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	3	N	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234		
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	6	1	238	3	Y	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	Y	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	6	1	224	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	418	6	1	182	3	Y	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	Y	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	11	1	63	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	145	9	1	62	3	Y	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	8	1	44	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	100	6	1	42	3	Y	-0-

GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854		
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	43	3	3			Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	3	Y	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	10	1	378	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	724	10	1	326	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		504 N	504	-0-	-0-		12 1	492 3		Y	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-		10 1	456 3		Y	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-		13 1	486 3		Y	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0-		13 1	472 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	474	-0-	474		12 1	462 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	412	-0-	412		13 1	399 3		Y	-0-			-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588					
09		555 N	555	-0-	-0-		133 1	422 3		N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-		62 1	519 3		N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-		225 1	315 3		N	-0-			-0-
12		544 N	544	-0-	-0-		399 1	145 3		N	-0-			-0-
01		589 N	544	-0-	-45		46 1	498 3		N	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-		40 1	514 3		N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373					
09		402 N	402	-0-	-0-		52 1	350 3		Y	-0-			-0-
10		372 N	324	-0-	-48		36 1	288 3		Y	-0-			-0-
11		420 N	396	-0-	-24		39 1	357 3		Y	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-		44 1	358 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	383	-0-	383		47 1	336 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	345	-0-	345		47 1	298 3		Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985					
09		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			14
10		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			14
11		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			14
12		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	3	-0-	3		3 3			Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	5	-0-	5		8 3			Y	-0-			14

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836					
09		349 N	349	-0-	-0-		34 1	315 3		N	-0-			-0-
10		341 N	233	-0-	-108		17 1	216 3		N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-		25 1	366 3		N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-		21 1	333 3		N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-		30 1	325 3		N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-		24 1	302 3		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 65		//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

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4304			PERF. 2840 - 3684				
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	115	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	103	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	765	48	1	279	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8667			PERF. 5786 - 8596				
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8634			PERF. 5752 - 8397				
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330			PERF. 2758 - 3290				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	69	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	71	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 5690 - 8702				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 7332 - 8586				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6284 - 8615				
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	125	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	64	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	669	-0-	-501	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//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

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190			
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071			
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	12	1	452	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	377	-0-	377	841	12	1	365	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	7	1	258	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	212	-0-	212	477	7	1	205	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208278	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7621 -	8564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	488	-0-	-225	-0-	20	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	134	-0-	-526	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		7	RRCID ->	208296	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 7049 -	8129		
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	101	1	646	3	N	-0-	-0-	-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208307	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6216 -	7655		
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		12	RRCID ->	208316	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5709 -	8769		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		6	RRCID ->	208318	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3910 -	3960		
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	33	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	81	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	50	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	295	-0-	295	512	33	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		22	RRCID ->	208324	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6422 -	8580		
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208326	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 -	8552		
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	14	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	16	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004				TOTAL DEPTH 6618	PERF. 5293	- 6239		
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	35 1	400 3	N	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 3	N	N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	41 1	508 3	N	N	1			1
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	439 3	N	-0-			1
01		496 N	413	-0-	-83	-0-	32 1	381 3	N	N	-0-	1 1		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	N	-0-			-0-
		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004				TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5138	- 6386		
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	19 1	214 3	N	N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	18 1	224 3	N	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	17 1	208 3	N	N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	N	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	N	N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	N	N	-0-			-0-
		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004				TOTAL DEPTH 8558	PERF. 7052	- 7382		
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	14 1	121 3	Y	Y	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	14 1	122 3	Y	Y	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	16 1	111 3	Y	Y	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	6 1	52 3	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	Y	-0-			-0-
		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004				TOTAL DEPTH 8522	PERF. 7039	- 7399		
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	15 1	130 3	Y	Y	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	15 1	134 3	Y	Y	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	18 1	127 3	Y	Y	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	12 1	101 3	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	241	12 1	116 3	Y	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004				TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3010	- 3768		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004				TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2923	- 4306		
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	12 1	42 3	Y	Y	-0-			-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	8 1	21 3	Y	Y	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3	Y	Y	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	5 1	57 3	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	112	7 1	43 3	Y	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 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
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	28	1	178	3	N	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	N	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	N	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629		
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	N	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-

KELLY 126		WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	29	1	105	3	Y	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	3	Y	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	291	14	1	141	3	Y	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3112		RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366		
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	47	1	412	3	Y	12
						13	9				
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	41	1	364	3	Y	-0-
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	39	1	276	3	Y	1
						1	9				6
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	9
						10	9				
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	42	1	356	3	Y	1
						1	9				8
02	DLQ G-10	358	-0-	358	757	33	1	324	3	Y	1
						1	9				6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 34		//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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6919 - 8077				
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	41	1	849	3	N	1	1	8			-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	39	1	821	3	N	1	1	8			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	3	N	-0-					-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910			PERF. 6343 - 6715				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6586 - 7192				
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6942 - 7166				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8194			PERF. 6178 - 6951				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8795			PERF. 6647 - 8035				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	17	1	148	3	Y			5
						1	9						
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	Y			6
						1	9						
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	Y	4	1	3
						1	9						
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y			5
						2	9						
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	26	1	223	3	Y	3	1	3
						1	9						
02	DLQ G-10	253	-0-	253	503	23	1	228	3	Y			5
						2	9						
SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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				
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	3	N	-0-		-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	3	N	-0-		-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-		-0-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667				
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846				
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303								
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	627	627	325	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370								
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	1					5
							1	9									
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					5
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	250	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	1					4
							1	9									
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	2					5
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828								
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5060 - 6470			
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	83	1	560	3	Y	6	8	1	14	
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	70	1	562	3	Y	16			30	
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	57	1	525	3	Y	6	10	1	26	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	8	16	1	18	
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	72	1	513	3	Y	15			33	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	Y	4	20	1	17	
SIMMONS RANCH				WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 6254 - 7172	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
GALBREATH 79				WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111			PERF. 4796 - 5886	
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	45	1	479	3	Y	-0-			-0-	
10	868 N	380	-0-	-488	-0-	34	1	346	3	Y	-0-			-0-	
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	52	1	437	3	Y	-0-			-0-	
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	965	-0-	965	965	145	1	820	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	737	-0-	737	1702	95	1	642	3	Y	-0-			-0-	
SHURLEY 123				WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6356 - 6437	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	36	1	239	3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	Y	-0-			-0-	
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	24	1	170	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	189	-0-	189	383	26	1	163	3	Y	-0-			-0-	
GLASSCOCK, L. B.				WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611			PERF. 7112 - 7734	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	23	1	206	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	16	1	112	3	Y	-0-			-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-			-0-	
01	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
WILSON, DUKE 172				WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5800 - 7788	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-			-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401 2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416 2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402 2	Y	-0-	-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	409	-0-	409	409	58	1	351 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	412	-0-	412	821	51	1	361 2	Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886				
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26 3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29 3	Y	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	45 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	33	-0-	33	79	1	1	32 3	Y	-0-	-0-	

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334				
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431 3	N	-0-	-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	44	1	405 3	N	-0-	-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	30	1	291 3	N	-0-	-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256 3	N	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580 2	Y	-0-	-0-	
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	33	1	446 2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	30	1	425 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	60	1	365 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	427	-0-	427	852	53	1	374 2	Y	-0-	-0-	

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	80 3	Y	2	1 1	3
						2	9					
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	159 3	Y	2	2 1	3
						2	9					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	87 3	Y	1		4
						1	9					
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	79 3	Y	1	3 1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	11	1	79 3	Y	1		3
						1	9					
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	12	1	76 3	Y	-0-	2 1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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	* EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 208696	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5361	-		6876		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	6	1	235	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	442	6	1	195	3	Y	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6514	-		7300		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-	-0-
						479	3					
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	24	1	494	3	N	-0-	-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-	-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	3	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5378	-		5971		
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	403	-0-	-248	-0-	36	1	365	3	Y	2	8
						2	9					
11	660 N	503	-0-	-157	-0-	53	1	448	3	Y	2	8
						2	9					
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	68	1	388	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	404	-0-	404	860	52	1	352	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 6229	PERF. 5183	-		6010		
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6132	-		6480		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	101	1	379	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	58	1	245	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	84	1	282	3	Y	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	102	1	378	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	961	112	1	369	3	Y	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5228	-		5864		
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	39	3	1	18	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//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 #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107			PERF. 4862 - 5823					
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	46	1	342	3	Y	20	2	1	22	
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	22	9	36	1	Y	11	14	1	19	
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	12	9	39	1	Y	1			20	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	Y	2	13	1	9	
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	42	1	314	3	Y	14			23	
02	DLQ G-10	378	-0-	378	749	15	9	50	1	Y	3	17	1	9	
						3	9								

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909			COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530			PERF. 7156 - 7457		
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			2	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	1	1	1	
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	1	1	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-	

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6220 - 6694		
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	119	1	447	3	Y	-0-			-0-	
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	94	1	398	3	Y	-0-			-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	139	1	466	3	Y	-0-			-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	128	1	443	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	134	1	498	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1155	122	1	401	3	Y	-0-			-0-	

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933			COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395			PERF. 6393 - 7082		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	10	1	129	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	281	11	1	131	3	Y	-0-			-0-	

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 4616 - 5160		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937			COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531			PERF. 4516 - 5490		
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-			-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	N	-0-			-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	65	1	502	3	N	-0-			-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	N	-0-			-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	N	-0-			-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	N	-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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480															
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			5
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			5
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			5
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-			5
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846															
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	28	1	260	3	N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151															
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	5			7
							6	9							
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-	2	1	5
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	35	1	245	3	Y	2	3	1	4
							2	9							
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	3			7
							3	9							
01	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	26	1	220	3	Y	1	5	1	3
							1	9							
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	416	15	1	153	3	Y	1			4
							1	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218															
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788															
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	44	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	577	33	1	233	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6523 - 7794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	N	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 4522 - 5924	
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3		Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 5300 - 8210	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	31	1	190	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	290	-0-	290	511	36	1	254	2	Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 4520 - 5268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5197 - 5892	
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3		Y		-0-
10	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3		Y		-0-
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	3		Y		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y		-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	3		Y		-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	657	322	3		Y		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382		PERF. 5109 - 5185	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8211S		RRCID ->	209266	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4784 - 5160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	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-	
02	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					
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	2				7	
						2	9									
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	3				10	
						3	9									
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	1	7	1		4	
						1	9									
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	2				6	
						2	9									
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	5	5	1		6	
						6	9									
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	4				10	
						4	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID ->	209299	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7142 - 8438					
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-				-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	Y	-0-				-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-				-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	17	1	149	3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	179	-0-	179	345	16	1	163	3	Y	-0-				-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID ->	209302	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6590 - 7980					
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	34	1	218	3	N	-0-				-0-	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	34	1	269	3	N	-0-				-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-				-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-				-0-	
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	157	3	N	-0-				-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-				-0-	

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID ->	209343	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5172 - 5844					
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-				-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	848	3			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1662	814	3			Y	-0-				-0-	

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID ->	209368	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5144 - 6006					
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-				-0-	
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-				-0-	
11	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

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

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

09	390 N	351	-0-	-39	-0-	45	1	303	3	N	3					9
						3	9									
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	46	1	306	3	N	3	9	1			3
						3	9									
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	42	1	268	3	N	2					5
						2	9									
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	N	1					6
						1	9									
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	N	3					9
						3	9									
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	N	2	9	1			2
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

09	150 N	54	-0-	-96	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
10	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	706	-0-	706	-0-	706	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	671	-0-	671	-0-	1377	671	3		Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	46	1	311	3	N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	48	1	321	3	N	-0-			-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	42	1	265	3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	34	1	306	3	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

09	330 N	328	-0-	-2	-0-	42	1	284	3	N	2			9
						2	9							
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	N	3	9	1	3
						3	9							
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	3			6
						3	9							
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	1			7
						1	9							
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2			9
						2	9							
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	N	4	10	1	3
						4	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483			
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
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	46 1	528 3	N	1			1
						1 9						
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	35 1	431 3	N	-0-			1
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	40 1	496 3	N	-0-			1
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35 1	434 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43 1	507 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42 1	500 3	N	1	1 1		1
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418			
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	31 1	213 3	N	2			6
						2 9						
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	32 1	213 3	N	2	6 1		2
						2 9						
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34 1	214 3	N	2			4
						2 9						
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	247 3	N	1			5
						1 9						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	N	1			6
						1 9						
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	224 3	N	3	7 1		2
						3 9						

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454			
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324			
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	17 1	114 3	N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	10 1	63 3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26 1	168 3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583			
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	22 1	454 3	N	-0-			2
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	22 1	465 3	N	-0-			2
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	21 1	443 3	N	-0-			2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	-0-			2
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	23 1	452 3	N	-0-			2
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21 1	443 3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//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 #: 14		RRCID ->	209894	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5505 - 6002	
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105 3	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	16	1	90 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	203	13	1	84 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID ->	210051	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5124 - 5204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID ->	210056	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5356 - 5668	
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6 3	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID ->	210057	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5339 - 6397	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223 3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230 3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316 3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294 3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID ->	210061	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4890 - 5194	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID ->	210064	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5102 - 5157	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID ->	210069	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5120 - 5205	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 172		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235			
09	1823 N	1673	-0-	-150	-0-	135	1	1535	3	N	3	5
						3	9					
10	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	115	1	1404	3	N	10	6
						11	9				2 1	7 8
11	1710 N	1416	-0-	-294	-0-	105	1	1300	3	N	10	8
						11	9				2 1	6 8
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	3	N	6	9
						7	9				5 1	
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	139	1	1655	3	N	9	10
						10	9				8 1	
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	N	7	8
						8	9				9 1	

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660			
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	38	1	428	3	N	-0-	-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	3	N	-0-	-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	35	1	428	3	N	1	1
						1	9					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-	1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-	1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	N	-0-	1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596			
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	2	8
						2	9					
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974			
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	274	13	1	109	3	Y	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	40	1	436	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	354	-0-	-156	-0-	27	1	327	3	Y	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	46	1	457	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	480	-0-	480	983	44	1	436	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434					
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
09		391 N	391	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			1
10		415 N	415	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-			1
11		445 N	445	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-			1
12		454 N	454	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			1
01		318 N	318	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			1
02		331 N	331	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			1

HUDSPETH 1				WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660			
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2				WELL #: 42		RRCID -> 210163		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674			
09		499 N	499	-0-	-0-	49	1	450	3	N	-0-			-0-
10		496 N	355	-0-	-141	25	1	330	3	N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-			-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	44	1	483	3	N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	35	1	450	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568			
09		343 N	343	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
10		310 N	186	-0-	-124	20	1	164	3	Y	2			9
						2	9							
11		330 N	244	-0-	-86	24	1	218	3	Y	2	3	1	8
						2	9							
12		252 N	252	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	5	6	1	7
						6	9							
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	19	1	137	3	Y	1			8
						1	9							
02	DLQ	G-10	271	-0-	271	37	1	231	3	Y	3	5	1	6
						3	9							

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436			
09		900 N	893	-0-	-7	87	1	806	3	N	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	68	1	877	3	N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	59	1	875	3	N	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	55	1	874	3	N	-0-			-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	78	1	852	3	N	-0-			-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	62	1	790	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506			
09		270 N	211	-0-	-59	10	1	201	3	N	-0-			1
10		279 N	217	-0-	-62	10	1	207	3	N	-0-			1
11		240 N	214	-0-	-26	10	1	204	3	N	-0-			1
12		215 N	215	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			1
01		217 N	212	-0-	-5	10	1	202	3	N	-0-			1
02		200 N	200	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1613		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

SHANNON 52														
WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616														
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	419	18	1	184	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 136														
WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904														
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-			-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	3	N	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36														
WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244														
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	83	41	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044														
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152														
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 27														
WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154														
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	58	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	74	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	77	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	258	-0-	258	623	60	1	198	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	16	1	59	3	Y	2	1	1	3
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	13	1	55	3	Y	2	2	1	3
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	21	1	69	3	Y	-0-			3
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	1	2	1	2
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	1	9	83	3	Y	2			4
02	DLQ G-10	105	-0-	105	212	2	9	81	3	Y	-0-	3	1	1
MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988					
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664					
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
GENINI		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388					
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	24	1	240	3	Y	-0-			1
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	32	1	325	3	Y	-0-			1
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	1	9	262	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	255	-0-	255	542	2	9	232	3	Y	1	1	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-	1
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-	1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	1	2
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	1	2
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	39	1	422	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	344	-0-	344	805	30	1	313	3	Y	1	1
						1	9					

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	129	7	1	66	3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067			
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849			
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-	1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-	1
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-	1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-	1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	1
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-	1

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606			
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-	1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	1
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	3	N	-0-	1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-	1
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-	1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	1

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6320		-		6596		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	52	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	102	50	50	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5568		-		5840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5549		-		5925		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	387	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	37	1	382	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	-0-	44	1	370	3	Y	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	59	1	335	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	372	-0-	372	766	48	1	324	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5453		-		5928		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	48	1	273	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	476	20	1	135	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 4560		-		6196		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	11	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7206		-		8514		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	24	1	147	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	335	20	1	144	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 4066		-		6398		
09	390 N	275	-0-	-115	-0-	-0-	58	1	217	3	N	-0-		-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	-0-	54	1	226	3	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-		-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-	42	1	157	3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	38	1	285	3	Y	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	42	1	281	3	Y	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	38	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	295	-0-	295	614	39	1	256	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

09		360 N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	3	N	-0-			1
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-			1
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-			1
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			1
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-			1
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

09		810 N	648	-0-	-162	-0-	76	1	572	3	Y	-0-			-0-
10		837 N	661	-0-	-176	-0-	71	1	590	3	Y	-0-			-0-
11		750 N	609	-0-	-141	-0-	79	1	530	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	60	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	901	52	1	343	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	173	1	1600	3	N	-0-			-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	N	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1274	3	N	-0-	2	8	-0-
							2	9							
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	119	1	1890	3	N	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1148	3	N	-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

09		180 N	99	-0-	-81	-0-	21	1	78	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	9	-0-	-177	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	21	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	200	23	1	76	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471		
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	1
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-	1
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-	1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	1
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-	1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	1

KIRBY 1				WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-

HUDSPETH "B"				WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674		
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	1
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-	1
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-	1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-	1
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-	1

MAYER 48				WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	10	1	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//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 #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764														
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	310	14	1	137	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340														
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	107	45	3			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572														
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	3	N	1			2
						1	9							
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	71	1	879	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	909	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	75	1	893	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	846	3	N	2	2	1	3
						2	9							

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655														
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	7	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	13	12	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	30 1	618 3	N	4			19
						4 9						
10	651 N	420	-0-	-231	-0-	19 1	394 3	N	6			25
						7 9						
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35 1	739 3	N	4	15	1	14
						4 9						
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	608 3	N	19			33
						21 9						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	N	20	22	1	31
						22 9						
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	655 3	N	3			34
						3 9						

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	448	215 2		Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	691	335 2		Y	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962			
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60 1	1005 3	Y	54			134
						59 9						
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	61 1	901 3	Y	4			138
						4 9						
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61 1	991 3	Y	3			141
						3 9						
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	41 1	981 3	Y	-0-			141
01	DLQ G-10	966	-0-	966	966	5 1	961 3	Y	-0-			141
02	DLQ G-10	969	-0-	969	1935	1 1	968 3	Y	-0-			141

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062			
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 3	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	40 1	239 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438					
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
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-		-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "E"				WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912			
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818			
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	-0-		-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-		-0-
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	3	N	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-		-0-

BROWN.WHITEHEAD 2				WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538			
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	34	1	319	3	N	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-		-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-		-0-
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	N	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1				WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329			
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-		1
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-		1
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-		1
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		1
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-		1
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		1

SHURLEY 141				WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786			
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	118	-0-	118	258	4	1	114	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 96				WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032			
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-		-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	1			1
						1	9							
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	5	1	1	5
						6	9							
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	7	2	1	10
						8	9							
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	1	5	1	6
						1	9							
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	3	2	1	7
						3	9							
SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692					
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	45	1	708	3	N	3			5
						3	9							
10	837 N	735	-0-	-102	-0-	45	1	687	3	N	3	3	1	5
						3	9							
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	42	1	618	3	N	6	2	1	9
						7	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	6	2	1	13
						7	9							
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	49	1	678	3	N	2	6	1	9
						2	9							
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	4	3	1	10
						4	9							
SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612					
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1			1
						1	9							
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-			1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-			1
SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002					
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//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 #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972														
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	N	-0-			1
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-			1
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	17	1	246	3	N	1			2
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9	257	3	N	1			3
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	1	1	2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-			2

WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911														
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527														
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			1

WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097														
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460														
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//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 #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906																
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	142	9	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995																
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002																
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791																
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5818 - 6792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6396 - 7924		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	266	10	1	121	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5116 - 5920		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	1	14	1	7
						1	9							
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	50	1	405	3	N	2	2	8	7
						2	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	N	2	2	8	7
						2	9							
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	N	-0-			7
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	59	1	360	3	N	-0-			7
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	N	-0-	6	1	1

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5470 - 7278		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	2			2
						2	9							
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	38	1	579	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	N	7	2	1	7
						8	9							
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	N	8	2	1	13
						9	9							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	N	2	7	1	8
						2	9							
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	4	2	1	10
						4	9							

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113			PERF. 6634 - 6802		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372		
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297		
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	5
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	17	1	N	-0-	-0-	5
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	5
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	5
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	5
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	5

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	446	40	1	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344		
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	28	12	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762				
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	3	N	-0-	2
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-	2
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	-0-	2
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-	2
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-	2
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-	2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	29	1	265	3	N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	3	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-	-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355			
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	1
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	1
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-	1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	1

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	3	N	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960			
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902			
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	44	1	267	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	542	29	1	202	2	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	7	8 1 4
						512	3	8	9			
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	68	1	492	3	N	7	11
						8	9					
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	37	1	520	3	N	7	12 1 6
						8	9					
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	3	4 1 5
						3	9					
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	511	3	N	9	8 1 6
						10	9					
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	7	4 1 9
						8	9					

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710			
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	43	1	147	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	31	1	84	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	16	1	183	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	302	15	1	88	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-	-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-	-0-	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	23	1	481	3	N	-0-	-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-	-0-	

FAWCETT, BOBBIE H				WELL #:	15	RRCID ->	210901	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	6197 - 8066
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	22	1	146	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #:	10	RRCID ->	210907	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6642 - 7952
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-	-0-	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-	

MAYER, MINNIE H "D"				WELL #:	304	RRCID ->	210925	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	6310 - 8112
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH				WELL #:	1056SX	RRCID ->	210935	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	4822 - 5127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #:	81	RRCID ->	210946	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6216 - 6978
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-		1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-		1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		1

CANYON RANCH				WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700			
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	-0-	15	1	90	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	-0-	8	1	56	2	Y	-0-		-0-

VALLIANT				WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539			
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-		-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	3	N	-0-		-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370			
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

MAYER 21				WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148			
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			1
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2		Y	-0-			1
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2		Y	-0-			1
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	-0-	331	2		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	-0-	313	2		Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 65				WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//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 #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8455			PERF. 6271 - 7198					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8604			PERF. 5415 - 8434					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	792	2	Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	113	1	685	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1558	94	1	666	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6256 - 7557					
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 6600			PERF. 4406 - 4812					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6263 - 7541					
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6192 - 7268					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	234	9	1	106	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	80	1	697	3	Y	3					9
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	790	3	Y	6					15
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	103	1	727	3	Y	2	10	1			7
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	794	3	Y	4					11
01	DLQ G-10	780	-0-	780	780	81	1	690	3	Y	8	10	1			9
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1635	78	1	768	3	Y	8					17

MAYER 4				WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146						
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525						
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592						
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	76	1	668	3	Y	1					5
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	680	3	Y	7					12
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	90	1	638	3	Y	-0-	8	1			4
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	Y	4					8
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	76	1	651	3	Y	2	5	1			5
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1438	64	1	636	3	Y	8					13

KARNES, W.H. C				WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003						
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	34	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L R "B"		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 211058	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6240	-		8082				
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	29	1	373	3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	34	1	367	3	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7202	-		7495				
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	48	1	416	3	Y	3			8
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	47	1	420	3	Y	-0-	1	1	7
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	55	1	390	3	Y	2	5	1	4
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	5			9
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	47	1	404	3	Y	2	6	1	5
02	DLQ G-10	431	-0-	431	884	39	1	390	3	Y	2			7
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5316	-		8516				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	15	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6385	-		8274				
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			Y	-0-			12
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			12
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-			12
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			12
01	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2972	1429	2			Y	-0-			12
PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 5007	PERF. 4686	-		4922				
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	58	1	586	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	414	-0-	-237	-0-	77	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	200	1	534	3	Y	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	172	1	466	3	Y	186	186	8	-0-
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	146	1	488	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	612	-0-	612	1246	69	1	543	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068	COMPL. DATE 12/27/2004	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 4876	-		5300				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 6594	PERF. 6212	-		6322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638 3	N	-0-			1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-			1
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567 3	N	-0-			1
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			1
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677 3	N	-0-			1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			1

HICKS 22				WELL #: 15	RRCID -> 211073	COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6369	-		7566	
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 2	Y	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		339	-0-	339	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	-0-	326 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 107	RRCID -> 211078	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 4984	-		5930	
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-

WARD 114				WELL #: 19	RRCID -> 211092	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7082	-		7694	
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 305	RRCID -> 211095	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 8622	PERF. 6524	-		7490	
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11 1	160 3	N	-0-		-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	11 1	145 3	N	-0-		-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	11 1	168 3	N	-0-		-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3	N	-0-		-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	-0-		-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 211096	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 6320	-		8530	
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 3	N	-0-		-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	28 1	370 3	N	-0-		-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	24 1	362 3	N	-0-		-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 3	N	-0-		-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35 1	377 3	N	-0-		-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "1017"				WELL #: 1	RRCID -> 211130	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 6856	-		8674	
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	32 1	672 3	N	-0-		1
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	32 1	670 3	N	-0-		1
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33 1	693 3	N	-0-		1
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	N	-0-		1
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36 1	724 3	N	-0-		1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33 1	682 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																
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	64	1	1	2	N	12	13	1			7
						823	3	13	9							
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	108	1	776	3	N	11					18
						12	9									
11	930 N	757	-0-	-173	-0-	50	1	696	3	N	10	19	1			9
						11	9									
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	707	3	N	5	6	1			8
						6	9									
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	66	1	702	3	N	10	10	1			8
						11	9									
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	8	5	1			11
						9	9									

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926																
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883																
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054																
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	N	-0-					-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740																
09	240 N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	35	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008																
09	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	330 N	98	-0-	-232	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5044		-		5950		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 6233		-		7422
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 7262		-		8628
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	74	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5059		-		6060
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6208		-		7492
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5228		-		5802
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	42	5	1	35	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7378		-		7424
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	375	18	1	163	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	62 1	576 3	N	-0-			-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	49 1	630 3	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	621 3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 3	N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60 1	651 3	N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44 1	558 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43 1	686 3	N	3			3
						3 9						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47 1	710 3	N	2	2 1		3
						2 9						
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47 1	692 3	N	10	3 1		10
						11 9						
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51 1	730 3	N	11	3 1		18
						12 9						
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	723 3	N	4	10 1		12
						4 9						
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48 1	656 3	N	6	4 1		14
						7 9						

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	14	1 1	5 3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046			
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742			
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	50 1	187 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	45 1	188 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	55 1	185 3	Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	58 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	52 1	193 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	474	53 1	176 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	12 1	70 3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336			
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176			
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	361	-0-	361	-0-	361	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	345	2			Y	-0-

MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850			
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	27	1	184	3	Y	-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	-0-	29	1	215	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	-0-	16	1	105	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001			
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	N	-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208			
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069			
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	-0-	4	1	34	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	7	1	62	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	135	7	1	59	3	Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	Y	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	17	1	100	3	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	14	1	127	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	283	14	1	128	3	Y	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	94	4	1	39	3	Y	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322				
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
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	N	1			1
						1 9						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 3	N	-0-			1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-			1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	1			2
						1 9						
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	16 1	223 3	N	-0-	1 1		1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	N	1			2
						1 9						

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920				
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-			-0-
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105				
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466				
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336		336 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	653	317 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5146		- 5998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	276	N	276	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	279	N	278	-0-	-1	278	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270	N	266	-0-	-4	266	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	250	N	250	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	248	-0-	-31	248	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	223	N	223	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8729		PERF. 7114 - 7532	
09	169	N	169	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-	
10	178	N	178	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	
11	176	N	176	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-	
12	183	N	183	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-	
01	174	N	174	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	
02	159	N	159	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6240 - 8349	
09	180	N	171	-0-	-9	20	1	151	3	Y	-0-	
10	186	N	175	-0-	-11	18	1	157	3	Y	-0-	
11	180	N	172	-0-	-8	24	1	148	3	Y	-0-	
12	185	N	185	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-	
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	19	1	169	3	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	17	1	151	3	Y	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3026 - 3761	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5144 - 6093	
09	180	N	170	-0-	-10	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186	N	174	-0-	-12	174	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180	N	168	-0-	-12	168	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	172	N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186	N	171	-0-	-15	171	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	160	N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6716 - 7302	
09	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-	
10	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 4		RRCID -> 211722		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 6232 - 7435								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	884	3	N	7					24
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	137	1	911	3	N	10	25	1			9
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	986	3	N	8					17
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	133	1	1018	3	N	3					20
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	8					28
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	N	8	30	1			6

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5098 - 6005						
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 6405 - 7482						
09	210 N	76	-0-	-134	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211727		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 6142 - 8375						
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	32	1	219	3	N	2					6
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	30	1	202	3	N	2	6	1			2
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	3					5
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	1					6
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	198	3	N	1					7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	4	8	1			3

MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211729		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6110 - 8328						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	46	1	279	3	Y	2	2	8			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 130		RRCID -> 211733		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211751		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 10		RRCID -> 211995		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	N	5	5 8	-0-
						6	9				
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	N	5	4 8	1
						6	9				
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	1
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	1 1	-0-

SHURLEY		WELL #: 125		RRCID -> 211997		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127		
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	80	1	N	2		2
						2	9				
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1 1	2
						1	9				
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	N	2	1 1	3
						2	9				
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	N	2	2 1	3
						2	9				
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	2 1	2
						1	9				
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	66	1	N	2	2 1	2
						2	9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 129		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
09	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	128 1	991 3	Y	5			11
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	120 1	1017 3	Y	3			14
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	153 1	924 3	Y	1			15
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93 1	976 3	Y	1			16
01	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	111 1	1008 3	Y	11			27
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2230	109 1	981 3	Y	8	28 1		7

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460			
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-			-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952			
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54 1	543 3	Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	146 1	634 3	Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	180 1	482 3	Y	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	186 1	503 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	177 1	589 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	2543	200 1	1577 3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684			
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	10 1	68 3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	64 3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418			
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	22 1	328 3	N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	25 1	325 3	N	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	21 1	306 3	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	27 1	294 3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1747		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566													
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	23	1	155	3	N	2		7
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	23	1	153	3	N	2	7 1	2
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	21	1	131	3	N	1		3
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-		3
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	150	3	N	1		4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	1	4 1	1

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362													
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	3	Y	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	10	1	88	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	210	11	1	101	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	8	1	59	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	107	5	1	35	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206													
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	39	1	330	3	Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	34	1	306	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	727	39	1	348	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216													
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-		-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	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 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 -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423		
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	34 1	233 3	N	2		7
						2 9					
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34 1	224 3	N	2	7 1	2
						2 9					
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	32 1	204 3	N	2		4
						2 9					
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 3	N	-0-		4
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 1	238 3	N	2		6
						2 9					
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	199 3	N	3	7 1	2
						3 9					

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	N	-0-		-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	9 1	127 3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-		-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	5 1	56 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346		
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	27 1	270 2	Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26 1	282 2	Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 2	Y	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	18 1	319 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	657	17 1	303 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	18	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	307	10	1	171	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	3			4
						3	9							
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	3	N	3	2	1	5
						3	9							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	92	1	1140	3	N	6	2	1	9
						7	9							
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	3	N	5	6	1	8
						6	9							
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1149	3	N	7	6	1	9
						8	9							
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	95	1	1145	3	N	8	8	1	9
						9	9							

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	3	N	4			4
						4	9							
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	3	N	4	2	1	6
						4	9							
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	126	1	1561	3	N	5	3	1	8
						6	9							
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	3	N	5	6	1	7
						6	9							
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1513	3	N	5	6	1	6
						6	9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	3	N	4	5	1	5
						4	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

09	960 N	907	-0-	-53	-0-	73	1	833	3	N	1			1
						1	9							
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	60	1	734	3	N	-0-			1
11	1020 N	998	-0-	-22	-0-	75	1	922	3	N	1			2
						1	9							
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	923	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	914	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	N	2	2	1	2
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		17	RRCID ->	213082	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	6374 - 8431			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2306	RRCID ->	213085	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8728 - 9238			
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	228	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	444	12	1	204	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		117	RRCID ->	213121	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5073 - 5914			
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		19	RRCID ->	213122	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6144 - 8020			
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	119	6	1	50	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		21	RRCID ->	213124	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6142 - 8426			
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	71	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	68	1	578	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	86	1	518	3	Y	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	61	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	580	-0-	580	1199	58	1	522	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		23	RRCID ->	213148	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6352 - 7958			
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	297	14	1	129	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		9	RRCID ->	213151	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6226 - 7244			
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	37	1	290	3	N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6986 - 7110	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173 3	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178 3	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	27	1	162 3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185 3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178 3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166 3	N	-0-			-0-
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244			PERF. 6264 - 7462	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108 3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147 3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151 3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148 3	N	-0-			-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 6966 - 7406	
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304 3	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303 3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299 3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285 3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277 3	N	-0-			-0-
MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 6388 - 8172	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	37	1	289 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	43	1	259 3	Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	31	1	284 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	621	31	1	275 3	Y	-0-			-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639			PERF. 6346 - 8074	
09	3000 N	1946	-0-	-1054	2734	250	1	1696 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1991	-0-	-1109	1625	261	1	1730 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1913	-0-	-1087	538	260	1	1653 3	N	-0-			-0-
12	2557 N	2019	-0-	-538	-0-	233	1	1786 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	198	1	1766 3	N	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571 3	N	-0-			-0-
DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 5716 - 8152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	N	-0-		1
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	1	1 1	1
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	42	1	523	3	N	2	1 1	2
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1 1	2
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	1	1 1	2
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	N	2	2 1	2

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

09	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	87	1	987	3	N	3		3
10	1395 N	912	-0-	-483	-0-	69	1	842	3	N	1	1 1	3
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	3	N	6	1 1	8
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	3	N	5	6 1	7
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	57	1	682	3	N	2	5 1	4
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	2 1	2

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

09	480 N	410	-0-	-70	-0-	33	1	377	3	N	-0-		-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	32	1	385	3	N	1		1
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	29	1	357	3	N	-0-		1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-		1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-		1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	N	1	1 1	1

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	97	1	978	2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	93	1	1009	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-		-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	55	1	992	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	2111	58	1	1006	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	1		2
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1 1	2
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	25	1	365	3	N	2	1 1	3
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	2	1 1	4
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	24	1	339	3	N	1	2 1	3
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1 1	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//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 #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 8326			PERF. 5467 - 6527		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-			3
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-			3
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	1			4
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	1			5
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-	2	1	3
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-			3

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8703			PERF. 7248 - 7358		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6350 - 8584		
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	73	1	496	3	N	4			15
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	76	1	504	3	N	5	15	1	5
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	69	1	438	3	N	4			9
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	N	2			11
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	4			15
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	543	3	N	6	16	1	5

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6426 - 8520		
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	53	1	362	3	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	349	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	31	1	274	3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5518 - 6620		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1
						1	9				
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	71	1	480	3	N	10
						4	9				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	408	3	N	7
						9	9			11	1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	N	9
						2	9				
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	10
						1	9				
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	N	12
						2	9				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	3
						4	9			13	1

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600		
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	3	N	-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	18	1	309	3	N	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	N	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	26	1	1	12	3	Y	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	46	1	521	3	N	1			1
						1	9							
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	44	1	535	3	N	-0-			1
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	42	1	513	3	N	-0-			1
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	44	1	518	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532														
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	52	1	588	3	N	1			1
						1	9							
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	49	1	601	3	N	-0-			1
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	47	1	579	3	N	2	1	1	2
						2	9							
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	N	-0-	1	1	1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	1	1	1	1
						1	9							

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120														
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	50	1	318	3	N	-0-			39
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	28	1	224	3	N	-0-			39
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	27	1	247	3	N	-0-			39
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	N	-0-			39
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-			39
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-			39

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1774		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

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494														
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	26	1	292	3	N	-0-			-0-
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	26	1	320	3	N	1			1
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-			1
02						27	1	321	3	N	-0-			1

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502														
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	31	1	199	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502														
09	360 N	157	-0-	-203	-0-	10	1	147	3	N	-0-			43
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	11	1	144	3	N	-0-			43
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-			43
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			43
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-			43
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-			43

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840														
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	32	1	515	3	N	1			2
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1	1	1	2
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	6	1	1	7
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7	9							
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	39	1	560	3	N	5	2	1	10
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	6	9							
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	2	5	1	7
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	3	2	1	8
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055														
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828														
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	71	1	528	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	484	-0-	484	1083	64	1	420	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 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

DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 5790	-		8389				
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	DLQ G-10	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8647	-		9184				
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	104	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	98	1	1068	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	92	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	57	1	1040	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1044	-0-	1044	2141	57	1	987	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 6174	-		7992				
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	59	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	55	1	469	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	71	1	429	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	52	1	471	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	482	-0-	482	1005	48	1	434	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID -> 213794	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5210	-		5770				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5746	-		8090				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 4738	-		5698				
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	61	3	1	18	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//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 #: 21		RRCID ->	213802	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6352 - 8268	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	3	N	-0-	-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	60	1	783	3	N	-0-	-0-
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	46	1	679	3	N	-0-	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-	-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	68	1	739	3	N	-0-	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	N	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID ->	213803	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5372 - 5926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID ->	213807	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	5429 - 6662	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	1	1
						1	9					
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	1	1
						1	9					
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	3	1
						3	9					
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	4	1
						4	9					
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	44	1	605	3	N	1	3
						1	9					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	2	1
						2	9					

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID ->	213808	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	5472 - 5678	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	16	1	251	3	N	-0-	2
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-	2
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	251	3	N	1	3
						1	9					
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	1	4
						1	9					
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-	2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	1	3
						1	9					

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID ->	213811	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373 - 8374	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	Y	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	225	11	1	97	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID ->	213815	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	6342 - 8260	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	19	1	168	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	369	18	1	164	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172					
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
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	53 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	50 1	425 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	62 1	374 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	31 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	718	41 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274					
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	17 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	31 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	24 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	70	-0-	-178	-0-	7 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 16		RRCID -> 213838		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714					
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT "C"		WELL #: 3802		RRCID -> 213843		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558					
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	21 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	23 1	254 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213847		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092					
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420					
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	371 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	691	320 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 604		RRCID -> 213853		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425					
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	32 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	24 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//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
WARD 114												
		WELL #: 20		RRCID -> 213861	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 5410 - 6712					
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	42	1	434	3	N	-0-	-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	N	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	501	3	N	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	N	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	3	N	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-	-0-
VALLIANT, L. R.												
		WELL #: 27		RRCID -> 213862	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 6302 - 8140					
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	61	1	890	3	N	-0-	-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	69	1	897	3	N	-0-	-0-
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	58	1	868	3	N	-0-	-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	3	N	-0-	-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	84	1	917	3	N	-0-	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH												
		WELL #: 927S		RRCID -> 213873	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 4848 - 5111					
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
HUDSPETH 1												
		WELL #: 11		RRCID -> 213877	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 6602 - 8656					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-	1
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	10	1	209	3	N	-0-	1
11	330 N	191	-0-	-139	-0-	9	1	182	3	N	-0-	1
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-	1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	1
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"												
		WELL #: 603		RRCID -> 213879	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6306 - 8548					
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	-0-	-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	27	1	179	3	N	-0-	-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	24	1	153	3	N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//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

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8770			PERF. 6332 - 8094		
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	9 1	72 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	11 1	67 3		Y	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	-0-	8 1	74 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	-0-	8 1	69 3		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213942		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8448			PERF. 6414 - 7904		
09		540 N	452	-0-	-88	-0-	52 1	400 3		Y	-0-			-0-
10		558 N	535	-0-	-23	-0-	56 1	479 3		Y	-0-			-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	65 1	393 3		Y	-0-	2 8		-0-
							2 9							
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	590	-0-	590	-0-	59 1	531 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	-0-	53 1	481 3		Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID -> 213944		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 5690 - 7736		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID -> 213959		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5846 - 6734		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 3		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	7 1	47 3		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	82 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID -> 213970		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4690 - 5714		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 20		RRCID -> 213971		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6711			PERF. 6058 - 6324		
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3		N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3		N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3		N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3		N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	37 1	219 3		N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//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 #: 5		RRCID -> 213972		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8104			PERF. 5776 - 8033					
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	3	N	-0-	2			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	1	2			
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	3	4			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	4	7			
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	3	N	3	4			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	1	3			

CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6904			PERF. 4816 - 5138		
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-	-0-			
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-			
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-			

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6338 - 8260		
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	62	1	481	3	Y	-0-	-0-			
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-	-0-			
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	88	1	532	3	Y	2	8			
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	651	-0-	651	-0-	65	1	586	3	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	604	-0-	604	1255	60	1	544	3	Y	-0-	-0-			

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791			PERF. 6224 - 8486		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-	-0-			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-	-0-			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-	-0-			
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-	-0-			
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-	-0-			

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 5658 - 8088		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-			
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-			
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-			

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004			COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811			PERF. 6324 - 7572		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6827			PERF. 5520 - 6666					
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-			14
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-			14
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-			14
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-			14
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	3	N	-0-			14
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-			14

WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8711			PERF. 6284 - 7562					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7950			PERF. 5428 - 6670					
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	3	N	-0-			6
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	1	1	1	6
						1	9							
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	3	1	1	8
						3	9							
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	2	1	1	9
						2	9							
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	4	1	5
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	2	1	1	6
						2	9							

WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8698			PERF. 6324 - 7620					
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8571			PERF. 6330 - 7606					
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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6281 - 7748					
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	3	N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413					
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
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	3	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	23	1	286	3	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844					
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	30	1	190	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	28	1	265	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004					
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	230	11	1	100	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779					
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558					
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	22	1	282	3	N	-0-			-0-
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	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					
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	21	1	195	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720					
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 5250 - 6646				
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					10
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					10
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					10
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	1	1			9
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	4	1			5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					5

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866			PERF. 6292 - 6370				
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					1
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					1
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					1
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8582 - 9092				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7712			PERF. 6178 - 7540				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 8168			PERF. 6710 - 6954				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 8133			PERF. 6711 - 7116				
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8020			PERF. 6613 - 7720				
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	46	1	733	3	N	3		3
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	49	3	752	3	N	3	3 1	3
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	12	746	3	N	11	3 1	11
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	8	460	3	N	7	3 1	15
01	806 N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-	7 1	8
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	65	1	960	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	795	-0-	-290	-0-	57	1	738	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	789	-0-	-261	-0-	50	1	739	3	N	-0-		-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	3	N	-0-		-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	63	1	690	3	N	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-		2
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	7	200	3	N	6		8
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-	6 1	2
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		2
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-	1 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-		3
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-		3
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1		4
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	2	1 1	5
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	2 1	3
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	1	1 1	3

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1769		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724													
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	3	N	4		4
						4	9						
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	85	1	1039	3	N	3	2 1	5
						3	9						
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	83	1	1024	3	N	4	2 1	7
						4	9						
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	961	3	N	4	5 1	6
						4	9						
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	84	1	1004	3	N	4	4 1	6
						4	9						
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	995	3	N	5	5 1	6
						6	9						

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642													
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759													
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	1		1
						1	9						
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-		1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-		1

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084													
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-		-0-
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-		-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446													
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	1		1
						1	9						
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	5	1 1	5
						6	9						
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	5	1 1	9
						6	9						
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	2	5 1	6
						2	9						
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	3	2 1	7
						3	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1777		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

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446														
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	3	N	3			3
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	3	9	996	3	N	3	2	1	4
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	75	1	925	3	N	4	2	1	6
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	911	3	N	3	4	1	5
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	71	1	845	3	N	3	4	1	4
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	N	5	4	1	5

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584														
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	3	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866														
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 5		RRCID -> 215262		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8690			PERF. 6246 - 8492				
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
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	29 1	194 3	N		-0-			-0-
10		248 N	116	-0-	-132	-0-	15 1	101 3	N		-0-			-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	14 1	91 3	N		-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N		-0-			-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	9 1	83 3	N		-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	N		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129			PERF. 6755 - 7840		
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	70 1	534 3	N		23	21 1		43
							25 9							
10		651 N	643	-0-	-8	-0-	55 1	565 3	N		21	28 1		36
							23 9							
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	49 1	549 3	N		24	30 1		30
							26 9							
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	49 1	532 3	N		38	32 1		36
							42 9							
01		651 N	625	-0-	-26	-0-	55 1	551 3	N		17			53
							19 9							
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	52 1	542 3	N		15	32 1		36
							17 9							

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710			PERF. 6422 - 8600		
09		870 N	846	-0-	-24	-0-	109 1	737 3	N		-0-			-0-
10		899 N	849	-0-	-50	-0-	111 1	738 3	N		-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	118 1	753 3	N		-0-			-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	103 1	790 3	N		-0-			-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	85 1	758 3	N		-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	95 1	668 3	N		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134			PERF. 7031 - 7164		
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	N		-0-			-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 3	N		-0-			-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 3	N		-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N		-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N		-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N		-0-			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 5412 - 7808		
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	N		-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 3	N		-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	275 3	N		2			2
							2 9							
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	N		1			3
							1 9							
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	22 1	299 3	N		-0-	1 1		2
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	N		1	1 1		2
							1 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. 'JJ'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164			PERF. 6450 - 7762					
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		
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	26	1	165	3	N	1	5	1	8
						1	9							
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	23	1	179	3	N	-0-	4	1	4
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	19	1	176	3	N	-0-			4
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-	2	1	2
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-	1	1	1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 7909			PERF. 6532 - 7782		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613			PERF. 5710 - 6795		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	1			1
						1	9							
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	2			3
						2	9							
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-	1	1	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5554 - 6027		
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	23	1	362	3	N	1			1
						1	9							
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	25	1	381	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	3	1	1	3
						3	9							
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	3	1	1	5
						3	9							
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	1	3	1	3
						1	9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	2	1	1	4
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6456 - 7661		
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6370 - 8069		
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	24	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	17	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	312	14	1	128	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

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

09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-			2
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			3
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	1	1	2
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	1			3
						1	9							

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

09	240 N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	1			1
						1	9							
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-			1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682											
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	24	1	365	3	N	-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	25	1	367	3	N	1
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	1
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	18	1	254	3	N	1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010											
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318											
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530											
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	3	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638											
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710											
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	210	15	1	85	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6				WELL #: 6		RRCID -> 215761			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714		
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	1			2
						1	9							
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-	1	1	1
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	4	1	1	4
						4	9							
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	3	1	1	6
						3	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	1	3	1	4
						1	9							
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	2	1	1	5
						2	9							

VALLIANT, L. R.				WELL #: 17		RRCID -> 215764			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528		
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	24	1	316	3	N	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E				WELL #: 5		RRCID -> 215770			COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840		
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-			2
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-			2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	1			3
						1	9							
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1			4
						1	9							
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	14	1	193	3	N	-0-	2	1	2
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 4C				WELL #: 3		RRCID -> 215779			COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			1
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C				WELL #: 18		RRCID -> 215792			COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234		
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	1			2
						1	9							
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-			2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	1			3
						1	9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	1			4
						1	9							
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	1	2	1	3
						1	9							
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922					
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	1			1
						1	9							
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	1			2
						1	9							
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-	1	1	1
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185					
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	3	N	-0-			-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	36	1	387	3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5576 - 6864				
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	2					2
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	2	2	1			2
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	609	3	N	8	2	1			8
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	638	3	N	8	2	1			14
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	26	1	359	3	N	1	7	1			8
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	1	1	1			8

SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5694 - 7728				
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	3					3
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	632	3	N	1	2	1			2
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	N	8	2	1			8
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	644	3	N	8	2	1			14
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	N	2	7	1			9
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	N	5	3	1			11

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5309 - 6736				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4744 - 5044				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 6858			PERF. 4802 - 5114				
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	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6132 - 7448			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	13 1	185 3	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	16 1	173 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 5560 - 7252	
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	23 1	358 3	N	1		3
						1 9					
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N	1	1 1	3
						1 9					
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	368 3	N	3	1 1	5
						3 9					
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	N	2	1 1	6
						2 9					
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	27 1	373 3	N	1	3 1	4
						1 9					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	346 3	N	1	1 1	4
						1 9					

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8690 - 9276	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	5 1	97 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	160	3 1	55 2	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7360 - 8800	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5568 - 5828	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 3	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	N	1		1
						1 9					
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	282 3	N	2		3
						2 9					
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	N	-0-	1 1	2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	253 3	N	-0-		2

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 6426 - 7500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//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 #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530											
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	32 1	217 3	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33 1	219 3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	31 1	195 3	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 3	N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 3	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638											
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	23 1	368 3	N	-0-		1
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	385 3	N	1	1 1	1
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N	3	1 1	3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1	396 3	N	4	1 1	6
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	398 3	N	1	3 1	4
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	321 3	N	2	2 1	4
SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854											
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627											
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 3	N	-0-		20
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	N	-0-		20
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 3	N	-0-		20
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	-0-	2 1	18
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	N	1	8 1	11
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N	-0-		11
KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926											
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	21 1	209 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	210 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	18 1	199 2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	215	-0-	215	215	11 1	204 2	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	204	-0-	204	419	11 1	193 2	Y	-0-		-0-
HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440											
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	12	-0-	12	27	1 1	11 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

HUNT 19				WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346				
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	42	1	1	20	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984				
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486				
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER-JONES				WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024				
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C				WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600				
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	138	3	N	-0-			-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	19	1	119	3	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105				WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284				
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			1
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-			1
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			1
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-			1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN, WHITEHEAD 2		//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 #: 44		RRCID ->	216510	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6320 -	8666	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	N	-0-	-0-	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-	-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-	-0-	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	259	3	N	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	-0-	-0-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID ->	216668	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6188 -	8690	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	N	3	12	
						3	9						
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	N	2	11 1 3	
						2	9						
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	47	1	300	3	N	2	5	
						2	9						
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	1	6	
						1	9						
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	37	1	325	3	N	2	8	
						2	9						
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	295	3	N	4	9 1 3	
						4	9						

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID ->	216690	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3018 -	4816	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	82	1	279	3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	86	1	233	3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-	-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	31	1	356	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	282	-0-	282	669	42	1	240	3	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID ->	216765	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6668 -	7900	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID ->	216768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 -	8160	
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	29	1	223	3	Y	3	4	
						3	9						
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	229	3	Y	1	5	
						1	9						
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	35	1	213	3	Y	-0-	5	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-	5	
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	25	1	226	3	Y	-0-	5	
02	DLQ G-10	247	-0-	247	498	25	1	222	3	Y	-0-	5 1 -0-	

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID ->	216889	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8664 -	9030	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	137	-0-	137	282	7	1	130	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//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		

WELL #: 19		RRCID ->	216894	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5724 - 5778			
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	20 1	123 3	N	1	6 1	3	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	1 9	128 3	N	-0-		3	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	16 1	125 3	N	-0-		3	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	133 3	N	-0-		3	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	20 1	123 3	N	-0-		3	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	N	-0-	2 1	1	

WELL #: 3		RRCID ->	216961	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6652 - 6720			
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	51 1	391 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	40 1	411 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	36 1	396 3	N	-0-		-0-	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 1	375 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	36 1	353 3	N	-0-		-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 4		RRCID ->	216968	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6646 - 6990			
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	15 1	117 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	12 1	122 3	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-		-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 3	N	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 4		RRCID ->	216969	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6649 - 6833			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	

WELL #: 16		RRCID ->	216970	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5030 - 5736			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	16 1	99 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	12 1	96 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12 1	97 3	N	-0-		-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	N	-0-		-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15 1	88 3	N	-0-		-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14 1	92 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 4X		RRCID ->	216971	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6640 - 6904			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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 #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4921 - 5368						
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	51	1	286	3	N	-0-			9
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	41	1	290	3	N	-0-			9
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-			9
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	-0-			9
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	N	1			10
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	292	3	N	10			20
						1	9							
						11	9							
FIELDS 15		WELL #: 17		RRCID -> 216986		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5021 - 5641				
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	57	1	357	3	N	-0-	13	1	6
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	41	1	331	3	N	-0-			6
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	N	-0-			6
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	N	-0-			6
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	42	1	258	3	N	-0-			6
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	N	-0-	5	1	1
MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6632 - 7994				
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216995		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 6590 - 7920				
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	43	1	326	3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-			-0-
MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 6908 - 7196				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5170 - 8299				
09	3000 N	2271	-0-	-729	5967	182	1	2079	3	N	9			9
10	3100 N	2307	-0-	-793	5174	174	1	2125	3	N	7	4	1	12
11	3000 N	2201	-0-	-799	4375	164	1	2026	3	N	10	5	1	17
12	3100 N	2256	-0-	-844	3531	168	1	2077	3	N	10	12	1	15
01	3100 N	2216	-0-	-884	2647	171	1	2033	3	N	11	12	1	14
02	2900 N	2060	-0-	-840	1807	157	1	1890	3	N	12	12	1	14
						13	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 10		//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

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 5782 - 7500		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8047			PERF. 5422 - 7792		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1			1
						1	9							
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-			1
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			1

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715			PERF. 4524 - 5264		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5758 - 7816		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	1			1
						1	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	4	1	1	4
						4	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	2	1	1	5
						2	9							
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	18	1	255	3	N	-0-	2	1	3
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	1			4
						1	9							

SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854			PERF. 6974 - 7820		
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	139	3	N	1			1
						1	9							
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			1
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	4			5
						4	9							
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-	2	1	3
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	2	1	2
						1	9							
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5328 - 7298		
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	31	1	357	3	N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	25	1	303	3	N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

09	450 N	435	-0-	-15	-0-	56	1	379	3	N	-0-	-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	54	1	360	3	N	-0-	-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	58	1	367	3	N	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	442	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

09	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	226	6	1	104	2	Y	-0-	-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

09	330 N	273	-0-	-57	-0-	22	1	251	3	N	-0-	-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	N	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	20	1	244	3	N	1	1
						1	9					
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-	1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-	1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//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 #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6100		-		8068		
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	44	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	43	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	400	-0-	400	830	40	1	360	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 5025		RRCID -> 217203		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8698		-		9248
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	Y	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	26	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	681	-0-	681	1173	37	1	644	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 6		RRCID -> 217204		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 6598		-		7154
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	31	1	234	3	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	22	1	242	3	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 13		RRCID -> 217205		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 6701		-		7748
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-			2
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-			2
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			2
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			2
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	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
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5863		PERF. 5138		-		5668
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	N	-0-			1
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	31	1	356	3	N	-0-			1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	47	1	365	3	N	-0-			1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	N	-0-			1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-			1
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-			1

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5244		-		5594
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	N	-0-			3
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	24	1	276	3	N	-0-			3
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	47	1	363	3	N	-0-			3
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-			3
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	3	N	-0-			3
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	3	N	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	3	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	N	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

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

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	Y	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9	1	86	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	185	9	1	81	3	Y	-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

09	630 N	603	-0-	-27	-0-	36	1	565	3	N	2
						2	9				
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	2
						2	9				
11	570 N	196	-0-	-374	-0-	12	1	182	3	N	2
						2	9				
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	740	3	N	3
						3	9				
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	3
						3	9				
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	4
						4	9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "DD"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40 3	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40 3	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270			
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	8	1	121 3	N	1		1
						1	9					
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76 3	N	-0-	1 1	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	104 3	N	1		1
						1	9					
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93 3	N	-0-		1
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98 3	N	-0-	1 1	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331 3	N	-0-		-0-
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	29	1	338 3	N	2	2 8	-0-
						2	9					
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	501 3	N	2	2 8	-0-
						2	9					
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516 3	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474 3	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83 3	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85 3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81 3	N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55 3	N	-0-		-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088			
09	390 N	26	-0-	-364	-0-	2	1	24 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	3	1	48 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	4	1	64 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		126 N	126	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510					
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976					
09		30 N	20	-0-	-10	2	1	18	3	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032					
09		492 N	492	-0-	-0-	29	1	462	3	N	1			2
						1	9							
10		507 N	507	-0-	-0-	31	1	475	3	N	1	1 1		2
						1	9							
11		477 N	477	-0-	-0-	30	1	443	3	N	4	1 1		5
						4	9							
12		446 N	446	-0-	-0-	29	1	414	3	N	3	1 1		7
						3	9							
01		496 N	477	-0-	-19	32	1	443	3	N	2	4 1		5
						2	9							
02		439 N	439	-0-	-0-	30	1	408	3	N	1	1 1		5
						1	9							

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034					
09		38 N	38	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	2	1	41	2	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550					
09		1290 N	1191	-0-	-99	153	1	1038	3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1216	-0-	-86	159	1	1057	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1117	-0-	-83	152	1	965	3	N	-0-			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	138	1	1057	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1165	-0-	-44	118	1	1047	3	N	-0-			-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	129	1	906	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		//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 -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2503		RRCID -> 217527		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956					
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 4		RRCID -> 217528		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		WELL #: 5		RRCID -> 217532		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990					
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 6		RRCID -> 217534		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914					
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	46	1	459	3	N	6			19
10	558 N	354	-0-	-204	-0-	32	1	316	3	N	5			24
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	471	3	N	5			29
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	467	3	N	2	25	1	6
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	1			7
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	N	1			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	80	1	612	3	N	-0-	-0-
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	64	1	650	3	N	3	-0-
						3	9				3	8
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	56	1	627	3	N	2	-0-
						2	9				2	8
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	N	-0-	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	62	1	613	3	N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	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			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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			
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	106	1	809	3	N	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	803	3	N	7	-0-
						8	9				7	8
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	744	3	N	7	-0-
						8	9				7	8
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	3	N	-0-	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	822	3	N	6	-0-
						7	9				6	8
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	778	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	3	N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	3	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-	-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

09	420 N	402	-0-	-18	-0-	24	1	377	3	N	1		27
						1	9						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	1	1	27
						1	9						
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	3	1	29
						3	9						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-	1	28
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	N	1	13	16
						1	9						
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	2	1	17
						2	9						

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	7		7
						8	9						
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	857	3	N	6	3	10
						7	9						
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	786	3	N	7	4	13
						8	9						
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	773	3	N	7	9	11
						8	9						
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	60	1	718	3	N	7	8	10
						8	9						
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	9	8	11
						10	9						

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

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	16 N	16	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
						3	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		5	RRCID ->	217928	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6574 - 6924				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	41	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	43	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	42	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #:		10X	RRCID ->	217943	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	4960 - 5530				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	9	3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	11	3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #:		3	RRCID ->	218002	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426 - 8512				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-		51	2			Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	54		54	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	106		52	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		28	RRCID ->	218130	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6646 - 6993				
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	376	3	N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	410	3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	364	3	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	444	3	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	452	3	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	395	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		6	RRCID ->	218134	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	5792 - 7826				
09	360 N	210	-0-	-150	-0-	-0-		12	1	198	3	N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-		18	1	270	3	N	-0-			-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-		13	1	198	3	N	-0-			1
								1	9							
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	301	3	N	-0-			5
								4	9							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	261	3	N	-0-			3
								1	9							
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	241	3	N	-0-			3

MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024				
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-		14	1	110	3	N	-0-			-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-		12	1	118	3	N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-		11	1	117	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	121	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	127	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	122	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					2
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					2
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	691	-0-	691	691	691	691	2			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	638	-0-	638	1329	638	638	2			Y	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					1
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	494	494	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	488	-0-	488	982	488	488	2			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P' WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT 'B' WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3	N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

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

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-			-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-		8	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	2	Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	2	Y	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189		189	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	354		165	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

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

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3	N	-0-			-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-		164	3	N	-0-			-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-		126	3	N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	3	N	-0-			-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-		74	3	N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2403		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	600 N	476	-0-	-124	-0-	55 1	420 3	N	1	2 1	2
10	620 N	445	-0-	-175	-0-	1 9	405 3	N	-0-	1 1	1
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	40 1	406 3	N	-0-	1 1	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 1	397 3	N	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	36 1	392 3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	347 3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 6230 - 7362	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6211 - 8492	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	7 1	49 3	N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	N	-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	4 1	23 3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 6666 - 7924	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	97 1	743 3	N	-0-	1 1	-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	75 1	764 3	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	67 1	745 3	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68 1	745 3	N	-0-		-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	76 1	754 3	N	3	3 8	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3 9	693 3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6428 - 7500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3024 - 3732	
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
10	11 N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	18 1	204 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	365	21 1	122 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 19		RRCID ->	218829	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5566	-	6680	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	810	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	70	1	688	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	93	1	773	3	Y	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	84	1	736	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	955	-0-	955	1775	88	1	867	3	Y	-0-			-0-

		WELL #: 7025X		RRCID ->	218887	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8882	-	9066	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	84	2	1	41	2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 14		RRCID ->	218889	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5651	-	7128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		WELL #: 10		RRCID ->	218890	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5830	-	7191	
09	810 N	485	-0-	-325	-0-	43	1	435	3	Y	6			24
						7	9							
10	868 N	126	-0-	-742	-0-	11	1	113	3	Y	2			26
						2	9							
11	690 N	51	-0-	-639	-0-	5	1	45	3	Y	1			27
						1	9							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	22	1	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

		WELL #: 304S		RRCID ->	218892	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2730	-	3134	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	51	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	19	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		WELL #: 9		RRCID ->	218893	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6390	-	7372	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-			1
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-			1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	330	-0-	330	686	330	2			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		5	RRCID ->	218897	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6394 - 7826		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	434	-0-	-16	-0-		59	1	375	3	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-		49	1	390	3	N	-0-		-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-		41	1	381	3	N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-		40	1	393	3	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-		41	1	388	3	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		38	1	369	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		303S	RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2738 - 2943		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		34	1	116	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-		35	1	96	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		16	1	119	3	Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		12	1	86	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	-0-	176	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	290	17	1	97	3	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228 - 7562		
09	420 N	418	-0-	-2	-0-		54	1	364	3	N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		58	1	382	3	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-		57	1	360	3	N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		49	1	373	3	N	-0-		-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-		42	1	379	3	N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		50	1	350	3	N	-0-		-0-

FIELDS 14		WELL #:		8	RRCID ->	219032	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4960 - 5482		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		9	1	50	3	N	-0-		1
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		6	1	40	3	N	-0-		1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		9	1	54	3	N	-0-		1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		9	1	55	3	N	-0-		1
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		8	1	53	3	N	-0-		1
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		7	1	51	3	N	-0-		2
							1	9						

HILL-MAYRAY "D"		WELL #:		2	RRCID ->	219042	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8942 - 9026		
09	1500 N	1379	-0-	-121	-0-		82	1	1297	3	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1414	-0-	-229	-0-		107	1	1307	3	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1362	-0-	-78	-0-		90	1	1272	3	Y	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		81	1	1104	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1286	-0-	1286	-0-	1286	51	1	1235	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1195	-0-	1195	-0-	2481	45	1	1150	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		16S	RRCID ->	219047	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3536 - 5128		
09	300 N	299	-0-	-1	-0-		299	3			N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3			N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3			N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-		307	3			N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3			N	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5542 - 6850		
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	67	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	449	-0-	-388	-0-	41	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	575	-0-	-175	-0-	62	1	513	3	Y	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	57	1	499	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	567	-0-	567	1123	52	1	515	3	Y	-0-			-0-

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5334 - 6068		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 6612 - 7950		
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 6688 - 7928		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161			PERF. 5377 - 5786		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	N	-0-			4
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-			4
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-			4
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-			4
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	25	1	174	3	N	-0-	2		6
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	9							6

CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4774 - 5034		
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					

		WELL #: 4		RRCID -> 219189		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7388 - 8246		
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	529	20	1	182	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8120			PERF. 6589 - 8038		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7204			PERF. 5516 - 6772		
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	23	1	369	3	N	1			3
						1	9							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	1	1	1	3
						1	9							
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	3	1	1	5
						3	9							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	3	1	1	7
						3	9							
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	1	4	1	4
						1	9							
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	2	1	1	5
						2	9							

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5268 - 6290		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 6306			PERF. 4974 - 6210		
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	4	1	678	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	711	-0-	711	1440	711	3			Y	-0-			-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6060 - 7148		
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	1	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	419	-0-	419	518	1	1	418	3	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 8302			PERF. 6406 - 8014				
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					2
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					2
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					2
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	491	-0-	491	1011	491	2			Y	-0-					2

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6458			PERF. 4958 - 6272				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	32	3			Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8298 - 9044				
09	1920 X	1336	-0-	-584	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-					-0-
10	1612 X	1205	-0-	-407	-0-	91	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1680 X	1243	-0-	-437	-0-	82	1	1159	3	Y	2	2	8			-0-
12	1736 X	1250	-0-	-486	-0-	2	9									-0-
01	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	85	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2693	58	1	1410	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707			PERF. 7484 - 8433				
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	3	3	8			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	9									-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 7358 - 8366				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717			PERF. 6282 - 8530				
09	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	67	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	81	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	91	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2171	79	1	1012	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 9		//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

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 6836 - 7830		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	101	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 6532 - 7651		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 6540 - 7724		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7066 - 7942		
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	24	1	303	3	N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	40	1	291	3	N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	3	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	28	1	293	3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6188 - 7850		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5213 - 6608		
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	5	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	505	244	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//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. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200																
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	493	3	468	3	N	-0-					-0-
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	65	1	463	3	N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	34	1	455	3	N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072																
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	5	5	1			3
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	6	9	317	3	N	4					7
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4	9	313	3	N	5	8	1			4
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	2	3	1			3
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	2	9	265	3	N	4	4	1			3
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	3	2	1			4

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516																
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056																
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	50	1	261	3	N	-0-					-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	35	1	278	3	N	-0-					-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	37	1	255	3	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	256	3	N	-0-					-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	57	1	232	3	N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506																
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					4
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					4
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	Y	2	2	8			4
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1907	918	2			Y	-0-					4

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966			
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146			
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	25	1	160	3	N	3	10 1 16
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	166	3	N	17	14 1 19
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-	19
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	4	10 1 13
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	17	1	162	3	N	2	5 1 10
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	12	22

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130			
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	67	1	760	3	N	2	2
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	61	1	743	3	N	2	1 1 3
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	N	2	1 1 4
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	790	3	N	3	3 1 4
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	2	3 1 3
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	N	4	3 1 4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1849		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
						RRCID -> 219883	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8552	- 8960	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 3	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078			PERF. 8768 - 9032	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42 1	477 3	N	1				1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	344 3	N	1	1 1			1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	N	-0-				1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	N	1	1 1			1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	270 3	N	1	1 1			1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	271 3	N	1	1 1			1

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 5202 - 6224	
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	31 1	206 3	Y	16	8 1			17
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	24 1	191 3	Y	1				18
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	22 1	203 3	Y	10	6 1			22
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	Y	7	14 1			15
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	27 1	190 3	Y	1				16
02	DLQ G-10	212	-0-	212	430	28 1	178 3	Y	5	10 1			11

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252			PERF. 5136 - 6184	
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	5 1	850 3	Y	-0-				-0-
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	24 1	1069 3	Y	-0-				-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-				-0-
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	903	401 3		Y	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454			PERF. 5238 - 6368	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8 1	58 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	124	8 1	50 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	1	1	Y	-0-	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	23	-0-	23	62	1	1	Y	-0-	-0-	-0-			

SHURLEY 99				WELL #: 20		RRCID -> 220019			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-			

WILSON, DUKE				WELL #: 1768		RRCID -> 220028			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	N	1	1	1			
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	56	1	N	2	1	2			
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	52	1	N	1	1	2			
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	N	1	1	2			
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	54	1	N	1	1	2			
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1	2			

WILSON, DUKE 185				WELL #: 11		RRCID -> 220030			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220		
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	N	5	1	5			
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	N	3	2	6			
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	N	6	3	9			
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	N	5	6	8			
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	N	5	6	7			
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	N	6	6	7			

KELLY 124				WELL #: 22		RRCID -> 220037			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424		
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	46	1	Y	-0-	-0-	-0-			
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-			
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	33	1	Y	-0-	-0-	-0-			
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	42	1	Y	-0-	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	305	-0-	305	646	42	1	Y	-0-	-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 #: 21		RRCID ->	220039	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5130	-	6636	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	57	1	459	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	64	1	581	3	Y	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	589	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	76	1	537	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1182	78	1	491	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID ->	220041	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	4901	-	6277	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	32	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	24	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	31	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	29	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	306	8	1	85	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID ->	220043	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	6814	-	7740	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID ->	220071	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6594	-	7538	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	16	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	337	15	1	145	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID ->	220072	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6268	-	7586	
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID ->	220074	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6244	-	7480	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	Y	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	59	1	643	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	631	-0-	631	1333	46	1	585	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID ->	220078	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	5618	-	7042	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-	3	1	5
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-	2	1	3
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	3
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-	2	1	1
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	1

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

09	120 N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

09	510 N	301	-0-	-209	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-	1
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	1
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-	1
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-	1
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1146	558	2			Y	-0-	-0-	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//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 #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837			PERF. 7450 - 8768					
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-	

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845			PERF. 6412 - 8570		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-			-0-	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-			-0-	
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	634	3	Y	-0-			-0-	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	59	1	646	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1348	47	1	596	3	Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097			PERF. 6434 - 7736		
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	16	1	105	3	N	1	5	1	8	
						1	9								
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	12	1	98	3	N	2	4	1	6	
						2	9								
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	12	1	113	3	N	1			7	
						1	9								
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	15	6	1	16	
						17	9								
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-	6	1	10	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	3			13	
						3	9								

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136			COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6462 - 7880		
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	N	-0-			-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	3	N	-0-			-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6674 - 7884		
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	38	1	288	3	N	-0-	2	1	1	
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	26	1	268	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	N	-0-	1	1	-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-			-0-	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-			-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWINS. JR. "S"		//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 -> 220146		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 8117			PERF. 6592 - 7930		
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	39	1	252	3	N	2	26	1	42
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	29	1	228	3	N	27	29	1	40
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	21	1	197	3	N	-0-			40
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	9	19	1	30
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	5	12	1	23
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	N	18			41

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425			PERF. 7372 - 8256		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	327	-0-	327	673	24	1	303	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8608			PERF. 6286 - 8420		
09	1830 X	1701	-0-	-129	-0-	194	1	1503	3	Y	4			17
10	1829 X	1741	-0-	-88	-0-	182	1	1549	3	Y	9			26
11	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	235	1	1421	3	Y	1			27
12	1798 X	1791	-0-	-7	-0-	156	1	1635	3	Y	-0-			27
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	178	1	1613	3	Y	69			96
02	DLQ G-10	1651	-0-	1651	3518	163	1	1471	3	Y	15	98	1	13

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 629 - 8046		
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	69	1	587	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	88	1	531	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	63	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1228	59	1	533	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6316 - 8172		
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6440 - 7784		
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	57	1	362	3	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	47	1	374	3	N	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	40	1	366	3	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	N	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	38	1	365	3	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346		
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	99	1	1	2	N	-0-
						1258	3				
10	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	166	1	1198	3	N	-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	86	1	1204	3	N	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	-0-
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	113	1	1208	3	N	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	85	1	1147	3	N	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062		
09	180 N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	38	1	1	17	2	Y	-0-

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	Y	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	298	145	3			Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6553			PERF. 5446 - 6224		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490			PERF. 5314 - 6386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 6773			PERF. 5122 - 6436		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	33	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	500	32	1	203	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6246 - 6626		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	48	2	1	24	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6362 - 8302		
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	27	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	19	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	374	18	1	162	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4748 - 6640		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	78	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	31	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	273	30	1	97	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486							
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	116	1	777	3	Y	11	9	1			16
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	81	1	647	3	Y	8					24
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	Y	12	8	1			28
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	728	3	Y	19	20	1			27
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	21	9	612	3	Y	6					33
02	DLQ G-10	664	-0-	664	1369	86	1	565	3	Y	9	21	1			21
						7	9									
						89	1									
						10	9									

SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764							
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	68	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826							
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384							
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	385	-0-	385	792	385	2			Y	-0-					1

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 4984 - 6226				
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	33	1	218	3	Y	-0-	3	1			5
10	279 N	62	-0-	-217	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					5
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	Y	-0-	2	1			3
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	388	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	404	-0-	404	847	55	1	349	3	Y	-0-	1	1			1
MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6564 - 7904				
09	660 N	133	-0-	-527	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	N	-0-					-0-
01	465 N	97	-0-	-368	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7151 - 8315				
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	92	1	805	3	Y	5					32
						6	9									
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	118	1	1054	3	Y	-0-	9	1			23
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	946	3	Y	6	15	1			14
						7	9									
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	Y	11					25
						12	9									
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	115	1	984	3	Y	5	17	1			13
						6	9									
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1971	79	1	781	3	Y	5					18
						6	9									
MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6298 - 8108				
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	465	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 6242 - 7468				
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 8625			PERF. 6262 - 8478				
09	360 N	112	-0-	-248	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	143	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3003		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

		WILSON, DUKE 173		WELL #:	11	RRCID ->	220675	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	6650	-	9002	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

		MORRISS RANCH		WELL #:	8106	RRCID ->	220679	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	4778	-	5770	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-

		KELLY 126		WELL #:	19	RRCID ->	220681	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	5076	-	6626	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114		16	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124		11	1	113	3	Y	-0-					-0-

		KELLY 126		WELL #:	20	RRCID ->	220683	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5044	-	6494	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79		11	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86		8	1	78	3	Y	-0-					-0-

		KELLY 126		WELL #:	17	RRCID ->	220707	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	4974	-	6288	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	38	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174		24	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187		17	1	170	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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 -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	2	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	139	2	1	61	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816					
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496					
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	69	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-			1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-			1
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-			1
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			1
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			1

ALLISON 54		WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916					
09	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	141	1	886	3	N	3	50	1	25
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	103	1	840	3	N	-0-			25
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	N	-0-			25
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	119	1	903	3	N	-0-			25
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	N	-0-			25
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	119	1	803	3	N	-0-	20	1	5

REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140					
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	63	13	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	413	161	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #: 26		RRCID -> 220764			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356		
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	48	1	324	3	Y	6	4	1	7
						7	9							
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	7			14
						8	9							
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	5	5	1	14
						6	9							
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	8	10	1	12
						9	9							
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	43	1	305	3	Y	7			19
						8	9							
02	DLQ G-10	337	-0-	337	693	46	1	288	3	Y	3	12	1	10
						3	9							

WHITEHEAD 10				WELL #: 2		RRCID -> 220771			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540		
09	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 303		RRCID -> 220773			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-

MORRISS 61				WELL #: 4		RRCID -> 220784			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	50	2	1	15	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139				WELL #: 4		RRCID -> 220786			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976					
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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

JONES 120				WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230			
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-		-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-		-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	26	1	223	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	470	20	1	201	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 141				WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705			
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-		-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	5	1	184	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	329	4	1	136	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142				WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672			
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-		-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-		-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-		-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	6	1	229	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	451	7	1	209	3	Y	-0-		-0-

REED 116				WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368			
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	760	1	3			Y	-0-		-0-

KELLY 125A				WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292			
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	83	1	294	3	Y	-0-		-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	68	1	239	3	Y	-0-		-0-
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	64	1	227	3	Y	-0-		-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	54	1	340	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	858	41	1	423	3	Y	-0-		-0-

HUNT 24				WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378			
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	22	1	218	2	Y	-0-		-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	Y	-0-		-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	2	Y	-0-		-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	12	1	218	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	451	12	1	209	2	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 6405			PERF. 5014 - 6286		
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	89	1	597	3	Y	6	17	1	28
10	775 N	632	-0-	-143	-0-	7	9	546	3	Y	16			44
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	68	1	576	3	Y	6	15	1	35
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	18	9	574	3	Y	10	22	1	23
01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	63	1	529	3	Y	17			40
02	DLQ G-10	580	-0-	580	1202	7	9	498	3	Y	3	23	1	20

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 5525			PERF. 4484 - 5426		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6317			PERF. 4938 - 6096		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 5503 - 6902		
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	244	3	1	108	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511			PERF. 4838 - 5776		
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	88	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	523	-0-	-283	-0-	56	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	73	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	746	88	1	658	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1442	92	1	604	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901			PERF. 5984 - 6762		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	510	-0-	-270	-0-	55	1	411	3	Y	40	4	1	43
10	527 N	292	-0-	-235	-0-	44	9	31	1	Y	7	27	1	23
11	660 N	322	-0-	-338	-0-	8	9	42	1	Y	-0-			23
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	47	1	Y	3	16	1	10
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	3	9	59	1	Y	7			17
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1129	8	9	82	1	Y	5	14	1	8
						6	9							
SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846					
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
EPPS, H. C. 38		WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634					
09	570 N	495	-0-	-75	-0-	53	1	441	3	Y	1			2
10	527 N	354	-0-	-173	-0-	1	9	38	1	Y	-0-			2
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	46	1	295	3	Y	-0-			2
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	19			21
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	21	9	39	1	Y	2			23
02	DLQ G-10	528	-0-	528	956	2	9	30	1	Y	2			25
						2	9							
RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610					
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	8	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	381	7	1	177	3	Y	-0-			-0-
PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478					
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	3	Y	8			16
10	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	9	9	121	1	Y	-0-	4	1	12
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	144	1	1018	3	Y	10	8	1	14
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	11	9	105	1	Y	22			36
01	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	24	9	106	1	Y	3	23	1	16
02	DLQ G-10	829	-0-	829	1839	3	9	76	1	Y	3			19
						3	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350		
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	Y	-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	26	1	332	3	Y	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	Y	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	30	1	326	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	689	24	1	309	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888		
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	112	1	717	3	N	-0-
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	95	1	756	3	N	-0-
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	79	1	733	3	N	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	N	-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	77	1	734	3	N	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	3	N	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176		
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	55	1	425	3	Y	-0-
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	52	1	441	3	Y	-0-
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	67	1	405	3	Y	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	485	48	1	437	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	874	39	1	350	3	Y	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	N	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	22	1	203	3	N	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440		
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	858	-0-	858	858	858	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	767	-0-	767	1625	767	2			Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	31	1	243	3	N	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	26	1	238	3	N	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	-0-
						1	9				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-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

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199			PERF. 6286 - 6750		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	25	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6292 - 6866		
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	141	6	1	63	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5370 - 5912		
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 5052 - 5732		
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6674 - 7150		
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186			PERF. 6238 - 6952		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			43
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-			43
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			43
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			43
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			43
02	DLQ G-10	19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-			43

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5710 - 6490		
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-			-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	510 N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020													
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19 3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23 3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21 3	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21 3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756													
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	56	1	360 3	N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	48	1	378 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365 3	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374 3	N	-0-			-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	39	1	369 3	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662													
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	30	1	192 3	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235 3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190 3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178 3	N	-0-			-0-
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	18	1	174 3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170 3	N	-0-			-0-
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484													
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		Y	-0-			1
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		Y	-0-			1
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		Y	-0-			1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429	2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	411	-0-	411	840	411	2		Y	-0-			1
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006													
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	29	1	222 3	N	8	10 1		17
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	17	1	169 3	N	10	11 1		16
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	15	1	170 3	N	4	10 1		10
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181 3	N	8	9 1		9
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	177 3	N	9			18
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	168 3	N	2	10 1		10

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	9	9 1	5
						638	3	10	9				
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	607	3	N	11		16
						12	9						
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	44	1	619	3	N	7	16 1	7
						8	9						
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	N	4	5 1	6
						4	9						
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	47	1	498	3	N	11	10 1	7
						12	9						
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	6	4 1	9
						7	9						

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	1 1	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

09	390 N	362	-0-	-28	-0-	21	1	340	3	N	1		1
						1	9						
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	3	1 1	3
						3	9						
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	2	1 1	4
						2	9						
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	1	2 1	3
						1	9						
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	N	1	1 1	3
						1	9						

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	108	1	811	3	N	25	5 1	36
						28	9						
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	75	1	619	3	N	22	22 1	36
						24	9						
11	720 N	501	-0-	-219	-0-	65	1	435	3	N	1		37
						1	9						
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	N	6	25 1	18
						7	9						
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	149	1	1108	3	N	17		35
						19	9						
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	147	1	965	3	N	7	27 1	15
						8	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8010		RRCID -> 222015		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	235	3	N	2		7
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	244	3	N	4		11
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	3	7 1	7
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	3		10
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	3	6 1	7
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	4		11

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394				
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624				
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	18	1	181	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	Y	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	22	1	189	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	28	1	281	3	Y	-0-		-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026				
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	38	1	331	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	28	1	258	3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271				
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-		-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-		-0-
11	840 N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01	868 N	179	-0-	-689	-0-	179	3			N	-0-		-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-		-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500				
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	38	1	311	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	26	1	218	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	3	Y	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	-0-	27	1	271	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	-0-	22	1	351	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1867		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

KELLY 115													
				WELL #:	19	RRCID ->	222061	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	4862 - 6284
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	275 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	528	253 3		Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 10													
				WELL #:	4	RRCID ->	222063	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	6348 - 7594
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	16 1	234 3	Y	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	338 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	Y	-0-			-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	35 1	381 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	471	-0-	471	887	34 1	437 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 16													
				WELL #:	11	RRCID ->	222068	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5586 - 5754
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	58 1	366 3	N	1	15 1		7
10		527 N	413	-0-	-114	-0-	45 1	368 3	N	-0-			7
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	375 3	N	-0-			7
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	49 1	368 3	N	-0-			7
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	55 1	337 3	N	-0-			7
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	50 1	339 3	N	-0-	6 1		1

GALBREATH 66													
				WELL #:	12	RRCID ->	222070	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5226 - 5934
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	32	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450												
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	9 1	85 3	Y	1	2 1	3	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	8 1	75 3	Y	3	2 1	4	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	9 1	83 3	Y	2	3 1	3	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	Y	3	2 1	4	
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	9 1	76 3	Y	2	3 1	3	
02	DLQ G-10	83	-0-	83	170	8 1	73 3	Y	2	2 1	3	

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418												
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	6 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	55	-0-	55	112	5 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876												
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755												
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564												
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	21 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	19 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1	-0-	1	214	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 8107		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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

JONES 120												
		WELL #: 22		RRCID -> 222172		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6861		PERF. 5118 - 6150		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	3	N	-0-	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	N	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN 86												
		WELL #: 7		RRCID -> 222175		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 4850 - 6364		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	24	1	90	3	N	-0-	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	20	1	83	3	N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	26	1	89	3	N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-	-0-

FAWCETT 130												
		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 5614 - 6880		
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	240	13	1	133	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 27												
		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6164 - 6834		
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	218	1	820	3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	204	-0-	-881	-0-	39	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	252	1	845	3	Y	-0-	-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	852	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	212	1	789	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1644	150	1	493	3	Y	-0-	-0-

EPPS, H. C. 38												
		WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4510 - 5266		
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	159	4	1	64	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1784		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

DUKE WILSON 173														
WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 173														
WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	N	1			1
						1	9							
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	N	2	1	1	2
						2	9							
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	-0-	1	1	1
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE														
WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH 'E'														
WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940														
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46														
WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990														
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	68	1	525	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	66	1	563	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	52	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	30	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	423	-0-	423	729	42	1	381	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52														
WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736														
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	180	8	1	80	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620					
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	28	1	585	3	N	-0-			1
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-			1
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	28	1	601	3	N	-0-			1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-			1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-			1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896					
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	132	-0-	132	270	12	1	120	3	Y	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400					
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-			1
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			1
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	304	-0-	304	639	304	2			Y	-0-			1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700					
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476					
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-			1
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-			1
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-			1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	253	-0-	253	522	253	2			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164		
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	Y	-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	11	1	1	2	Y	-0-
						488	3				
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	8	2	480	3	Y	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	2	476	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	456	-0-	456	925	456	3			Y	-0-

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546		
09	1554 N	268	-0-	-1286	-0-	268	2			N	-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744		
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	6	1	151	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	203	2	1	44	3	Y	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374		
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	20	1	132	3	Y	-0-
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	12	1	85	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	149	7	1	45	3	Y	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 7093			PERF. 5352 - 6890		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	125	2	1	55	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 6806			PERF. 4676 - 6208		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321			PERF. 4936 - 6772		
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	324	1	741	3	N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	943	3	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	14	1	972	3	N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8857			PERF. 6784 - 7710		
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-			2
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-			2
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-			2
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			2
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8627			PERF. 6238 - 8248		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	52	1	569	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1205	42	1	542	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5270 - 8900		
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	42	1	481	3	N	1			1
						1	9							
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	40	1	493	3	N	-0-			1
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	38	1	466	3	N	-0-			1
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	460	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 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

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605			PERF. 6256 - 7516		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	35	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	40	1	441	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	447	-0-	447	928	32	1	415	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7046			PERF. 5232 - 6637		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7892			PERF. 6214 - 7296		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	127	7	1	60	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625			PERF. 7292 - 7348		
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	54	1	1	2	N	9	10	1	5
						696	3	10	9					
10	806 N	532	-0-	-274	-0-	64	1	460	3	N	7			12
						8	9							
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1148	3	N	20	19	1	13
						22	9							
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	903	3	N	7	9	1	11
						8	9							
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	802	3	N	11	13	1	9
						12	9							
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	849	3	N	11	6	1	14
						12	9							

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 4658 - 4842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606			PERF. 4210 - 7222		
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	3	N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	40	1	289	3	N	-0-			-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173			PERF. 4540 - 9056		
09	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	93	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	89	1	967	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	83	1	924	2	Y	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	51	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	961	-0-	961	1940	52	1	909	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6750 - 6816		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626			PERF. 5380 - 7399		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	1			2
						1	9							
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	Y	-0-			2
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			2
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	50	1	538	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	DLQ G-10	393	-0-	393	982	34	1	358	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182			PERF. 7128 - 7260		
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	N	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	49	1	357	3	N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	33	1	356	3	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079			PERF. 5486 - 6892		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	317	5	1	141	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W. H. "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 #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8560		-		9040				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	301	-0-	301	614	16	1	285	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6612		-		8494				
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					1
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					1
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	297	-0-	297	615	297	2			Y	-0-					1

WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7034		-		8060				
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	6	6	1			3
						7	9									
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	49	1	353	3	N	5					8
						6	9									
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	18	1	254	3	N	3	8	1			3
						3	9									
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	6	5	1			4
						7	9									
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	5	3	1			6
						6	9									

WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6614		-		6946				
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

WELL #: 25		RRCID -> 224368		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 5308		-		6808				
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 4212		-		5080				
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID ->	224380	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	4962 - 5364	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-	5
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-	5
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	N	-0-	5
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	-0-	5
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	205	3	N	2	7
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	1	8
						1	9					

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID ->	224382	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6396 - 6470	
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID ->	224385	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	4262 - 4776	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19		19	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19		38	3			Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID ->	224401	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6332 - 8560	
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			Y	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505		505	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483		988	2			Y	-0-	-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID ->	224443	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	6858 - 8842	
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	45	1	458	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	43	1	465	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	34	1	374	2	Y	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	432	-0-	432		23	1	409	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535		967	29	506	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID ->	224449	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	6924 - 8550	
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	29	1	372	3	Y	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	2	2 8 -0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	428	-0-	428		36	1	392	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407		835	30	377	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		1	RRCID ->	224491	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5630 - 7488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #:		11	RRCID ->	224495	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 5560 - 6952				
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	10	1	367	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	699	10	1	312	3	Y	-0-				-0-

FIELDS 52		WELL #:		18	RRCID ->	224502	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 5150 - 5898				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		108S	RRCID ->	224503	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 3030 - 4480				
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	166	1	450	3	Y	-0-				-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	Y	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	9	1	104	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	364	37	1	214	3	Y	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #:		13	RRCID ->	224511	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6420 - 8468				
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1062E	RRCID ->	224625	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6352 - 6392				
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9215S	RRCID ->	224631	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4696 - 4918				
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-				-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-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
		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 6808			PERF. 5292 - 6516		
09	240 X	188	-0-	-52	-0-	24	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	49	-0-	-199	-0-	5	1	5	2	Y	-0-			-0-
							39		3					
11	240 X	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	120	15	1	95	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4604 - 4742		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	141	77	3			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 4552 - 4784		
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	429	210	3			Y	-0-			-0-
SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 7328			PERF. 5788 - 7142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9214S		RRCID -> 224691		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6905			PERF. 4568 - 5076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7007			PERF. 4800 - 5606		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 410S		RRCID -> 224724	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 3038	-		3650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	Y	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	9	1	99	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	189	12	1	69	3	Y	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 4750	-		6828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 224798	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 8480	-		8904	
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	53	1	533	2	Y	-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	50	1	546	2	Y	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	33	1	606	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1246	33	1	574	2	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224868	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 6254	-		7684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	6	1	78	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	178	7	1	87	3	Y	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 6228	-		7841	
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	46	1	359	3	Y	-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	3	Y	-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	54	1	329	3	Y	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	44	1	397	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	814	37	1	336	3	Y	-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 6289	PERF. 4904	-		6076	
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	3	Y	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	3	Y	-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	273	-0-	273	579	273	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 19		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #:		24	RRCID ->	225052	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4823	-	6145
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1344	36	1	619	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #:		24	RRCID ->	225052	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4823	-	6145
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	301	147	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #:		25	RRCID ->	225058	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4942	-	6359
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #:		23	RRCID ->	225075	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4772	-	6192
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	2	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	278	222	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #:		26	RRCID ->	225077	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	4892	-	6104
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	6	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	459	225	3			Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		8	RRCID ->	225084	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8698	-	9206
09	720 N	498	-0-	-222	-0-	45	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	504	-0-	-240	-0-	43	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	40	1	440	2	Y	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	25	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	458	-0-	458	939	25	1	433	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//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	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576			PERF. 5138 - 6260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473			PERF. 5148 - 6248			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319			PERF. 5134 - 6094			
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	4	1	699	3	Y	-0-				-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	15	1	689	3	Y	-0-				-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-				-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	645	-0-	645	1322	645	3			Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010			PERF. 7692 - 8694			
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	79	1	902	3	N	3				3
						3	9								
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	73	1	897	3	N	2	1	1		4
						2	9								
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	70	1	861	3	N	3	2	1		5
						3	9								
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	989	3	N	4	4	1		5
						4	9								
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1006	3	N	4	4	1		5
						4	9								
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	5	5	1		5
						6	9								

CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5460 - 5578			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHURLEY										WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-	
SHURLEY										WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-	
SIMMONS RANCH										WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309	
CANYON RANCH										WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KELLY 102										WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	2			9
						2	9							
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	3			12
						3	9							
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	2	7	1	7
						2	9							
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	3			10
						3	9							
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	2	6	1	6
						2	9							
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	3			9
						3	9							

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717					
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	1			1
						1	9							
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	N	-0-			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	N	1	1	1	1
						1	9							

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338					
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458					
09	900 N	677	-0-	-223	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	462	-0-	-375	-0-	10	1	452	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	407	-0-	-493	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	396	-0-	396	-0-	396	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580					
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 106S		RRCID -> 225529	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 2910	- 4776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 23		RRCID -> 225530	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5212	- 6689						
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	159	2	1	77	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 9		RRCID -> 225531	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6856	PERF. 4594	- 5278						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	248	7	1	112	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8970	- 9652						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	341	9	1	156	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 4914	- 6328						
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-			1
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	224	214	3			Y	-0-			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225581	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6214	- 8220						
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 6780	- 7810						
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530	44	1	486	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	576	5	1	41	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//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 #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724											
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	3	N	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	23	1	454	3	N	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446											
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	374	3	Y	6
						3	9				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	7
						1	9				
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	Y	7
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	7
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	40	1	364	3	Y	7
02	DLQ G-10	397	-0-	397	801	40	1	357	3	Y	-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464											
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	391	-0-	391	803	391	2			Y	-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174											
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	484	236	2			Y	-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830											
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	Y	2
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	2
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	Y	2
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	2
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	25	1	276	3	Y	2
02	DLQ G-10	229	-0-	229	530	24	1	205	3	Y	2

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794											
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	24	1	346	3	Y	4
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	22	1	328	3	Y	4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	4
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	4
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	35	1	379	3	Y	4
02	DLQ G-10	360	-0-	360	774	37	1	323	3	Y	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 225652		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-		45 1	641 3	Y		-0-			-0-
10	775 N	499	-0-	-276	-0-		32 1	467 3	Y		-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-		52 1	683 3	Y		-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-		32 1	447 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729		61 1	668 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	627	-0-	627	1356		65 1	562 3	Y		-0-			-0-

MAYER 47		WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594					
09	570 N	551	-0-	-19	-0-		44 1	506 3	N		1			1
							1 9							
10	589 N	557	-0-	-32	-0-		42 1	515 3	N		-0-			1
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		41 1	502 3	N		1			2
							1 9							
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-		41 1	510 3	N		1	1 1		2
							1 9							
01	558 N	541	-0-	-17	-0-		42 1	499 3	N		-0-	1 1		1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-		39 1	474 3	N		1	1 1		1
							1 9							

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294					
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-		64 1	497 3	Y		-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-		60 1	506 3	Y		-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-		85 1	514 3	Y		-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376		37 1	339 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	846		47 1	423 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042					
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		1 1	51 3	Y		-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-		1 1	44 3	Y		-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		1 1	44 3	Y		-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		1 1	43 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40		1 1	39 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	70		1 1	29 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924					
09	180 N	154	-0-	-26	-0-		4 1	150 3	Y		-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-		3 1	142 3	Y		-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		5 1	184 3	Y		-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		5 1	175 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168		4 1	164 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	317		5 1	144 3	Y		-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	2	1	76	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	144	2	1	64	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456			
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-		1
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-		1
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-		1
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		1
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-		1
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	13	1	1	8	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//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 #: 3		RRCID -> 225931		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7258 - 7488						
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	29	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	28	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	538	25	1	245	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 6368 - 6460						
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8626 - 9136						
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	34	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1286	34	1	595	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6990 - 7352						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	1			2
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	2			4
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	1	3	1	2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16	1	133	3	Y	2	2	1	2
02	DLQ G-10	106	-0-	106	257	10	1	95	3	Y	1			3

WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5227 - 6132						
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2852 - 5118						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404						
M	O	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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	1 1	15 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514						
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48 1	442 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	401 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	63 1	688 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	468 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196						
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526						
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	73 1	493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	59 1	471 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	59 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64 1	516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	659	-0-	659	659	81 1	578 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	3360	369 1	2332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	173	-0-	173	173	19 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	98	-0-	98	271	10 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	219	-0-	219	490	24 1	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	194	-0-	194	684	24 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	781	X	97	-0-	-684	-0-	13 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756						
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	17 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	19 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 6322		- 8614	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	33 1	478 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	253	-0-	-274	-0-	18 1	235 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	153	-0-	-357	-0-	10 1	143 3	N	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	N	-0-	-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	436 3	N	-0-	-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	429 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5694 - 6100	
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6276 - 8648	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41 1	599 3	Y	-0-	-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47 1	612 3	Y	-0-	-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	597 3	Y	-0-	-0-	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 1	606 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	644	-0-	644	644	54 1	590 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	459	-0-	459	1103	33 1	426 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6207 - 8721	
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	61 1	900 3	Y	-0-	-0-	
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	72 1	929 3	Y	-0-	-0-	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60 1	898 3	Y	-0-	-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57 1	904 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	991	-0-	991	991	83 1	908 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	893	-0-	893	1884	65 1	828 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6260 - 8394	
09	750 N	457	-0-	-293	-0-	29 1	428 3	Y	-0-	-0-	
10	744 N	523	-0-	-221	-0-	37 1	486 3	Y	-0-	-0-	
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	30 1	451 3	Y	-0-	-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	445 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	42 1	453 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	350	-0-	350	845	25 1	325 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6256 - 8950	
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	42 1	613 3	Y	-0-	-0-	
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	49 1	632 3	Y	-0-	-0-	
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	44 1	659 3	Y	-0-	-0-	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48 1	758 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	69 1	752 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1604	57 1	726 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	
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	37 1	481 2	Y	-0-	-0-	
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	36 1	488 2	Y	-0-	-0-	
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	34 1	471 2	Y	-0-	-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46 1	464 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	71 1	430 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	488	-0-	488	989	60 1	428 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 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

SAWYER 128		WELL #: 3		RRCID ->	227344	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6276 -	7510		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	458	20	1	203	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID ->	227497	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6268 -	6622		
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	13	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	235	10	1	102	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID ->	227512	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7128 -	8242		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	7	8	1	4
						502	3	8	9					
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	68	1	494	3	N	7			11
						8	9							
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	35	1	489	3	N	7	12	1	6
						8	9							
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	3	4	1	5
						3	9							
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	N	9	8	1	6
						10	9							
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	N	6	4	1	8
						7	9							

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID ->	227517	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8520 -	8976		
09	690 N	416	-0-	-274	-0-	38	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	369	-0-	-344	-0-	31	1	338	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	172	-0-	-488	-0-	14	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	467	12	1	217	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID ->	227530	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4172 -	5370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID ->	227533	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	5546 -	6496		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	42	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	54	1	474	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1047	48	1	471	3	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6868			PERF. 5128 - 6352				
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6156 - 8092				
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851			PERF. 5262 - 6700				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566			PERF. 4888 - 6222				
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	170	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	134	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	142	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	70	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1068	50	1	509	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134			PERF. 5292 - 5934				
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	899 N	772	-0-	-127	-0-	69	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	813	-0-	813	813	122	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1596	101	1	682	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21 1/2		//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 #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352													
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	1		1
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	2	1 1	2
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	1	1 1	2
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1 1	1
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	1		2
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	2	2 1	2

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614													
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-		-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566													
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506													
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	55	2	1	23	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	46	1	377	3	Y	-0-				1
10	496 N	281	-0-	-215	-0-	30	1	251	3	Y	-0-				1
11	480 N	320	-0-	-160	-0-	43	1	277	3	Y	-0-				1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	10				11
						11	9								
01	DLQ G-10	386	-0-	386	386	35	1	349	3	Y	2				13
						2	9								
02	DLQ G-10	508	-0-	508	894	29	1	477	3	Y	2				15
						2	9								

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816						
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-				1
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-				1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-				1
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-				1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-				1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006						
09	1050 N	966	-0-	-84	-0-	96	1	870	3	Y	-0-				-0-
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	95	1	904	3	Y	-0-				-0-
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	88	1	797	3	Y	-0-				-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	104	1	899	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	954	-0-	954	954	98	1	856	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	935	-0-	935	1889	91	1	844	3	Y	-0-				-0-

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826						
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	25	1	328	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	25	1	342	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	24	1	332	2	Y	-0-				-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	50	1	306	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	340	-0-	340	696	42	1	298	2	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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 56		RRCID ->	227795	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7054 - 8070	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-	-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	29	1	610	3	N	-0-	-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	N	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	29	1	578	3	N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID ->	227799	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6314 - 8026	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID ->	227802	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5426 - 6838	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	5	1	202	3	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	5	1	202	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	387	6	1	174	3	Y	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID ->	227803	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7224 - 8548	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID ->	227807	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5170 - 6546	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	218	3	1	96	3	Y	-0-	-0-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID ->	227810	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	6358 - 7070	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	106	6	1	48	3	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID ->	227821	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6998 - 9270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID ->	227836	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	5148	-	6686	
09	1050 N	880	-0-	-170	-0-	193	1	687	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	832	-0-	-253	-0-	185	1	647	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	195	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	116	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1756	81	1	828	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID ->	227870	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	4960	-	6268	
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	3	1	479	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	11	1	491	3	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	-0-	2 8		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	497	-0-	497	1023	497	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 27		RRCID ->	227882	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	4877	-	6057	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID ->	227920	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6794	-	8610	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	52	1	562	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1187	42	1	531	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID ->	228027	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	6436	-	8374	
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	36	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	27	1	242	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	519	25	1	225	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID ->	228040	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	6770	-	8026	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 3	N	N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	15 1	191 3	N	N	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	12 1	183 3	N	N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	N	N	-0-			-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	16 1	178 3	N	N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	N	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182					
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	9 1	77 3	Y	Y	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6 1	48 3	Y	Y	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	8 1	52 3	Y	Y	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-	3 1	29 3	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614					
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	N	-0-			4
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	N	-0-			4
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	N	-0-			4
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	N	-0-	2 1		2
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	N	-0-			2
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	N	-0-			2

WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296					
09	1020	N	903	-0-	-117	-0-	146 1	757 3	N	N	-0-			-0-
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	104 1	818 3	N	N	-0-			-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	114 1	789 3	N	N	-0-			-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	137 1	764 3	N	N	-0-			-0-
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	177 1	718 3	N	N	-0-			-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	198 1	662 3	N	N	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886					
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	58 1	609 3	Y	Y	-0-			7
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	49 1	507 3	Y	Y	-0-			7
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	72 1	607 3	Y	Y	56			63
							62 9							
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	64 1	564 3	Y	Y	20			83
							22 9							
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	-0-	91 1	516 3	Y	Y	60	95 1		48
							66 9							
02	DLQ	G-10	549	-0-	549	-0-	71 1	478 3	Y	Y	-0-	5 1		43

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818					
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	N	-0-			-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	N	-0-			-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704													
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186	27 1	159 3		Y	-0-			1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814													
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	204 3	Y	-0-			1
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			1
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			1
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	7 1	78 3		Y	-0-			1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298													
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	16 1	105 3	Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	16 1	111 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	232	14 1	91 3		Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002													
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	-0-	46 1	415 3	Y	3	5 1		12
							3 9						
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	45 1	426 3	Y	7	8 1		11
							8 9						
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	42 1	384 3	Y	25	13 1		23
							28 9						
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	418 3	Y	27	11 1		39
							30 9						
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	48 1	414 3		Y	1	20 1		20
							1 9						
02	DLQ G-10	436	-0-	436	899	42 1	393 3		Y	1	6 1		15
							1 9						

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520													
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	-0-	41 1	847 3	N	-0-			2
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	886 3	N	-0-			2
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	866 3	N	-0-			2
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	925 3	N	-0-			2
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	932 3	N	-0-			2
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	817 3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

REED 116		WELL #: 23		RRCID ->	228569	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	5022 - 6400						
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-		4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4	1	93	3	N	-0-					-0-

REED 116		WELL #: 23		RRCID ->	228569	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	5022 - 6400						
09	420 N	328	-0-	-92	-0-		2	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-		7	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-		319	3			Y	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293		293	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	579		286	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID ->	228571	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5296 - 6216						
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-		79	1	528	3	N	17	9	1			17
							19	9									
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		60	1	480	3	N	7					24
							8	9									
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-		57	1	519	3	N	11	8	1			27
							12	9									
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		66	1	535	3	N	14	18	1			23
							15	9									
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		61	1	432	3	N	7					30
							8	9									
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		64	1	407	3	N	5	18	1			17
							6	9									

SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID ->	228575	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5132 - 6389						
09	570 N	519	-0-	-51	-0-		67	1	452	3	N	-0-	1	1			1
10	558 N	479	-0-	-79	-0-		53	1	426	3	N	-0-					1
11	540 N	495	-0-	-45	-0-		49	1	446	3	N	-0-					1
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		54	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		60	1	427	3	N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		56	1	353	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID ->	228637	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6520 - 6576						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID ->	228705	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7136 - 8286						
09	420 N	401	-0-	-19	-0-		41	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-		41	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-		48	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-		35	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398		42	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	378	-0-	378	776		35	1	343	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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	EOM BALANCE

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID ->	228716	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5624	-	6940		
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	10	1	403	3	N	-0-				-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	N	-0-				-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	3	N	-0-				-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	-0-				-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	N	-0-				-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	-0-				-0-

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID ->	228717	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	5576	-	7034		
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	37	1	368	3	Y	-0-				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-				-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	47	1	412	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	415	-0-	415	874	38	1	377	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID ->	228720	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4672	-	6219		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID ->	228818	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6318	-	8050		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID ->	228895	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	6944	-	9040		
09	3000 N	2324	-0-	-676	7251	148	1	2176	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2416	-0-	-684	6567	173	1	2243	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	2378	-0-	-622	5945	150	1	2228	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	2421	-0-	-679	5266	143	1	2278	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	2387	-0-	-713	4553	201	1	2186	3	N	-0-				-0-
02	2900 N	2352	-0-	-548	4005	171	1	2181	3	N	-0-				-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID ->	228911	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4260	-	7092		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	3	N	-0-				-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-				-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	29	1	202	3	N	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-				-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	46	1	186	3	N	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID ->	229111	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5280	-	6060		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-				1
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-				1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-				1
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-				1
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	N	-0-				1
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-				1

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965			PERF. 5218 - 5656				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					19
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					19
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					19
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					19
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					19
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					19

FIELDS 14		WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5781			PERF. 4928 - 5532				
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	N	-0-					2
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					2
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					2
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					2
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					2

GALBREATH 78		WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4948 - 4964				
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	193	12	1	80	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4448 - 5162				
09	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	147	-0-	147	147	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	397	-0-	397	544	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	953 X	409	-0-	-544	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6136 - 6194				
09	660 X	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	682 X	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	660 N	64	-0-	-596	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940			PERF. 4614 - 6338				
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//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	EOM BALANCE

WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3236		-		3696			
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	41	1	112	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63		5	1	58	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50		7	1	43	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4812		-		6314			
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	111	1	418	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	94	1	391	3	Y	-0-				-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	126	1	427	3	Y	-0-				-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	507	-0-	507		107	1	400	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310		817	71	239	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6802		-		9092			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-				-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	Y	-0-				-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497		26	1	471	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	663	-0-	663		1160	36	627	2	Y	-0-				-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7390		-		7424			
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	1	2	N	1	2	1		4
						91	3	1	9						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	1	1	1		4
						1	9								
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	2	1	1		5
						2	9								
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	1	3	1		3
						1	9								
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	107	3	N	2	1	1		4
						2	9								
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	1	1	1		4
						1	9								

WELL #: 2		RRCID -> 229311		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 5516		-		7789			
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-				-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	1				1
						1	9								
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-				1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1	1	1		1
						1	9								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-				1

WELL #: 23		RRCID -> 229552		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 5560		-		7056			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-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 #: 1752		RRCID -> 229612	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5330	-		8732							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 7162	-		8374							
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	107	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 7028	PERF. 6048	-		6830							
09	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187	COMPL. DATE 11/11/2006	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 5560	-		6946							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	55	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6023	-		6284							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 6342	-		6422							
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3			N	-0-					1
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					1
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					1
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					1
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					1
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6210	-		8200							
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	258	-0-	258	-0-	26	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	240	-0-	240	498	24	1	216	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	2	N	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	2	N	-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 22		RRCID -> 230475		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053		
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	2	1	86	3	Y	-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	2	1	94	3	Y	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3415		RRCID -> 230478		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470		
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	N	-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	35	1	428	3	N	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	33	1	409	3	N	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	N	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	38	4	1	23	3	Y	-0-

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-

MORRISS 83		WELL #: 6X		RRCID -> 230489		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280		
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	N	-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	42	1	349	3	N	-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	49	1	333	3	N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	3	N	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	44	1	328	3	N	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	N	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FIELDS 21		WELL #: 10		RRCID -> 230511		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705			
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	N	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 53		RRCID -> 230513		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644			
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	38	1	351	3	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	33	1	361	3	N	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 107S		RRCID -> 230522		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WARD, RIP K 48		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707			
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	226	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	453	227	3			Y	-0-				-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	78	38	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-				-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

09	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	249	1	2509	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	2666	-0-	-372	-0-	225	1	2441	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	196	1	2178	2	Y	-0-	2	8		-0-
						2	9								
12	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	158	1	2520	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	122	1	2220	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1701	-0-	1701	4043	92	1	1609	2	Y	-0-				-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-				1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-				1
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	13	1	275	3	N	-0-				1
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-				1
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	9	1	188	3	N	-0-				1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//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 #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6316 - 8210						
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	53	1	744	3	Y	-0-			34
10	899 N	740	-0-	-159	-0-	47	1	693	3	Y	-0-			34
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	59	1	773	3	Y	-0-			34
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-			34
01	DLQ G-10	970	-0-	970	-0-	81	1	889	3	Y	-0-			34
02	DLQ G-10	792	-0-	792	-0-	82	1	710	3	Y	-0-			34

WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6241 - 8036						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 7168 - 8472						
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-			-0-

WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4998 - 6138						
09	780 N	671	-0-	-109	-0-	4	1	667	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	15	1	657	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	641	-0-	641	-0-	1331	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 4720 - 6436						
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-

WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 4410 - 4822						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2778 - 3266						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	202	1	119	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6821			PERF. 4261 - 5958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6198 - 6262		
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360 3		N	-0-				-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-				-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-				-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-				-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-				-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-				-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6940 - 9062		
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	84 1	842 2	N	-0-				-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	80 1	867 2	N	-0-				-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	74 1	819 2	N	-0-				-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	837 2	N	-0-				-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	46 1	827 2	N	-0-				-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46 1	798 2	N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 4951 - 6297		
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	1 1	253 3	Y	-0-				-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 3	Y	-0-				-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 3		Y	-0-				-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	242	-0-	242	-0-	242 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	223	-0-	223	-0-	465 223 3		Y	-0-				-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 7424 - 7714		
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 3	N	-0-				1
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	521 3	N	-0-				1
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	N	-0-				1
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30 1	621 3	N	-0-				1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	597 3	N	-0-				1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24 1	507 3	N	-0-				1

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6402			PERF. 4322 - 6240		
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	47 1	357 3	Y	-0-				-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	33 1	269 3	Y	-0-				-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	50 1	336 3	Y	-0-				-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49 1	335 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	-0-	45 1	337 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	363	-0-	363	-0-	745 48 1	315 3	Y	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4879 - 6226		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//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

REED 101		WELL #: 29		RRCID ->	234385	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5204 -	6250		
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	1	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	5	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	352	168	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID ->	234386	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	4886 -	6080		
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	3	1	466	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	671	319	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID ->	234387	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4368 -	6382		
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	91	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	59	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	544	61	1	204	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID ->	234389	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	4134 -	5468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID ->	234390	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6240 -	6297		
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	3	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	9	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	446	-0-	446	908	446	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID ->	234391	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5087 -	5630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 234392		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165			
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	* * AMT	EOM BALANCE
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	12 1	153 3	N	1	2 1		1
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	20 1	147 3	N	2			3
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	11 1	147 3	N	3	4 1		2
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	N	1	1 1		2
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	N	2	2 1		2
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	1	1 1		2

GENINI		WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500			
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	6 1	16 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
12	22 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	30	1 1	6 3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3118		RRCID -> 234398		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	1 1	91 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	88 3		Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROTHERS RANCH I 101		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320												
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	14 1	141 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	13 1	145 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	11 1	119 2	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	297	8 1	144 2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036												
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020												
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	24	-0-	-286	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	410 3	Y	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	21 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	254	-0-	254	527	19 1	235 3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244												
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	15 1	161 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	136 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13 1	154 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	328	12 1	149 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690												
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	136 1	1550 3	N	3			7
						3 9						
10	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	130 1	1586 3	N	6	4 1		9
						7 9						
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	122 1	1503 3	N	7	4 1		12
						8 9						
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	124 1	1542 3	N	7	8 1		11
						8 9						
01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	127 1	1511 3	N	7	8 1		10
						8 9						
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	117 1	1412 3	N	8	8 1		10
						9 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1868		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

MAYER 19																
WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336																
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					1
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					1
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					1
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	231	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	213	-0-	213	-0-	444	213	2		Y	-0-					1

WILSON, DUKE 21 1/2																
WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452																
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	1					1
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	1	1	1			1
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	37	1	462	3	N	2	1	1			2
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	1	1	1			2
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2	2	1			2
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	2	2	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"																
WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808																
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91																
WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5116 - 6272		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6116 - 6217		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 4216 - 4760		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	29	19	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4349 - 6086		
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	N	-0-			1
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-			1
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-			1
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-			1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221		PERF. 3663 - 3760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 4395 - 6276		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//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	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127													
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048				
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619				
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-		1
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-		1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-		1
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	1		2
						1	9						
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	N	-0-	1 1	1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397				
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	188	3	Y	1		1
						1	9						
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	17	1	183	3	Y	-0-		1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	190	-0-	190		16	1	174	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	180	-0-	180	370	16	1	164	3	Y	-0-	1 1	-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260				
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-		1
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	38	1	389	3	Y	1		2
						1	9						
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	37	1	404	3	Y	-0-		2
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	37	1	397	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
02	DLQ G-10	408	-0-	408	843	36	1	372	3	Y	-0-	1 1	1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737			PERF. 5194 - 6410				
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	21	1	141	3	Y	2	2	1			3
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	3					6
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	129	3	Y	2	2	1			6
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	2	4	1			4
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	19	1	133	3	Y	4					8
02	DLQ G-10	221	-0-	221	377	30	1	190	3	Y	1	5	1			4
KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671			PERF. 5048 - 6384				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY 126		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832			PERF. 5009 - 6550				
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					7
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					7
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					7
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	10	1	66	3	Y	1					8
02	DLQ G-10	107	-0-	107	184	7	1	76	3	Y	22					30
KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841			PERF. 5089 - 6520				
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	343	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5074 - 6526				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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				
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7083			PERF. 5732 - 6840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	2 1	90	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	2 1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88	3	Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	91	-0-	91		2 1	89	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	171	2 1	78	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250			PERF. 2866 - 3741		
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37 1	127	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	41 1	112	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	17 1	129	3	Y	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	147	-0-	147		12 1	135	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	267	18 1	102	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5751 - 7740		
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6	3	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 5820 - 8542		
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259	3	N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257	3	N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243	3	N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	244	3	N	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113	3	N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 20		RRCID -> 235016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5788 - 7938		
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156	3	N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157	3	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151	3	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158	3	N	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154	3	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152	3	N	-0-			-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 7525 - 8604		
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32 1	421	2	Y	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409	2	Y	-0-			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30 1	419	2	Y	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41 1	416	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	452	-0-	452		64 1	388	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	436	-0-	436	888	54 1	382	2	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6312 - 7524		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-				-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	418	-0-	418	849	418	2			Y	-0-				-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-				9
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	36	1	400	3	Y	-0-	8	1		1
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	34	1	422	3	Y	1				2
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	9								
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	32	1	423	3	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	423	-0-	423	861	33	1	405	3	Y	-0-	1	1		1
						32	1	391	3	Y	-0-				1

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

09	540 N	228	-0-	-312	-0-	19	1	209	3	Y	-0-				12
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-				12
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-				12
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	Y	-0-				12
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	40	1	493	3	Y	-0-				12
02	DLQ G-10	561	-0-	561	1094	43	1	518	3	Y	-0-				12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

09	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-				1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-				1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-				1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-				1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-				1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-				1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496					
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	38	1	136	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	N	-0-			-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	27	1	98	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	26	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	26	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	237	11	1	112	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266					
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	47	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	521	16	1	161	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #:		3	RRCID ->	235197	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6465 - 8052		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	216	3	N	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-		11	1	219	3	N	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	-0-		10	1	210	3	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	212	3	N	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	319	3	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	235	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH LLL		WELL #:		1422	RRCID ->	235200	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6626 - 7980		
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-		17	1	361	3	N	-0-	-0-
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-		17	1	356	3	N	-0-	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-		16	1	331	3	N	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	338	3	N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-		17	1	337	3	N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	646	3	N	-0-	-0-

THORP 30		WELL #:		1	RRCID ->	235209	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	4622 - 9536		
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	-0-		68	1	685	2	Y	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	687	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	-0-		61	1	672	2	Y	-0-	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	689	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627		33	1	594	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1255	1255		34	1	594	2	Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	235216	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6270 - 7856		
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	5	-0-	5	5	5		5	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	40	40		35	3			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	235220	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6858 - 7912		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	235224	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6284 - 7776		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		401	3			N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	-0-		385	3			N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	3			N	-0-	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-		390	3			N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		369	3			N	-0-	-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8890 - 8938		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3 N		3	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
10	1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-
11	30 N		1	-0-	-29		1	3		Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330 N	289	-0-	-0-	-41	289	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310 N	281	-0-	-0-	-29	281	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	-0-	388	388	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	-0-	347	735	347	2		Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-0-	-1	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	186 N	22	-0-	-0-	-164	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720					
M	O	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
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	505	7	1	227	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860					
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788					
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857					
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024					
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354														
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	33	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	25	1	227	3	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	30	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	469	31	1	194	3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840														
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770														
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	80	1	514	3	N	5	23	1	39
10	806 N	510	-0-	-296	-0-	56	1	445	3	N	8	20	1	27
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	65	1	602	3	N	7			34
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	N	109	28	1	115
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	120	9	724	3	N	1	46	1	70
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	663	3	N	12			82
						1	9							
						69	1							
						13	9							

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022														
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454														
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	Y	-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	17	1	186	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	134	-0-	134	337	14	1	120	3	Y	-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-	-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-	-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	9	1	112	3	Y	-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	9	1	108	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	225	8	1	100	3	Y	-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

09		780 N	771	-0-	-9	-0-	69	1	702	3	Y	-0-
10		775 N	764	-0-	-11	-0-	63	1	698	3	Y	-0-
11		750 N	736	-0-	-14	-0-	56	1	680	3	Y	-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	67	1	669	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	674	-0-	674	1410	61	1	613	3	Y	-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	3	Y	-0-
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	39	1	467	3	Y	-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	47	1	473	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	505	-0-	505	1025	46	1	459	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 6480 - 7898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	27	1	566	3	N	-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	27	1	557	3	N	-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	25	1	536	3	N	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	3	N	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5422 - 6933	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	3	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7224 - 8514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8654 - 9168	
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	Y	-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	Y	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	2	Y	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	13	1	241	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	513	14	1	245	2	Y	-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 6303 - 8454	
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	484	235	2		Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6688 - 8080	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	3
						3	9				13
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	26
						29	9				16
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	3
						3	9				15
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	4
						4	9				10
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	19	1	188	3	N	19
						21	9				27
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	2
						2	9				15

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH H		//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 #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052																
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-	1	1		-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	N	-0-				-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	N	-0-				-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-				-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-				-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886																
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	91	1	582	3	N	-0-	1	1		1
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	4	1	1	3 8	1
							4	9								
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	66	1	613	3	N	4	4	8		1
							4	9								
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	N	-0-	1	1		-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	64	1	610	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	N	-0-				-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034																
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	3	Y	-0-				1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	Y	-0-				1
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	Y	-0-				1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	26	1	289	3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	446	14	1	117	3	Y	-0-				1

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110																
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-				-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	7	1	84	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	180	7	1	82	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410																
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-				-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-				-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	N	-0-				-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-				-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	24	1	261	3	N	-0-				-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932																
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829			
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546			
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	56	1	199	3	Y	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	54	1	190	3	Y	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	58	1	206	3	Y	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	35	1	222	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	531	24	1	250	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	569	27	1	232	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870					
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	76	1	485	3	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	63	1	498	3	N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	53	1	488	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-			-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	52	1	500	3	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-			-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000					
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	69	1	626	3	Y	8	13	1	23
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	56	1	533	3	Y	12	11	1	24
11	720 N	563	-0-	-157	-0-	55	1	495	3	Y	12	16	1	20
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	11	9	1	22
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	81	1	703	3	Y	20	18	1	24
02	DLQ G-10	496	-0-	496	1302	47	1	440	3	Y	8	13	1	19

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626					
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-
02	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					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID ->	236350	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	6352 - 8474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID ->	236354	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6882 - 9028	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	21	1	226	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	12	1	220	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	457	12	1	213	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID ->	236407	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	5472 - 6672	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	1	1
						1	9					
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID ->	236408	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	5512 - 6744	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-	6
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-	6
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	1	7
						1	9					
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-	7
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	4
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-	4

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID ->	236409	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5490 - 6862	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2720 - 3608				
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
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	17	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 4802 - 5610				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5400 - 6242				
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 6318 - 6424				
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 5366 - 6866				
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 5968 - 6634				
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6356 - 7524				
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID ->	236502	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6804 PERF. 4396 - 6292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID ->	236504	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8716 PERF. 6319 - 8504		
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	135	60	2	Y	-0-		-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID ->	236516	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7174 - 8562		
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	76	1	N	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	84	1	N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID ->	236517	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7495 PERF. 6250 - 7178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID ->	236518	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 5530 - 6636		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID ->	236529	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 5484 - 7024		
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID ->	236575	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6511 - 7852		
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	33	1	N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	26	1	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//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 #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406											
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	178	3	N	4
						4	9				2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	N	6
						7	9				8
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	3	N	1
						1	9			7	1
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	10
						11	9			1	1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	2
						2	9			3	1
											5

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	N	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	N	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750		
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	16	1	255	3	N	1
						1	9				14
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1
						1	9				14
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	N	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-
										1	1
										6	1
											8
											8

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	Y	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	1	1	41	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	2	1	78	3	Y	-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

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7082			PERF. 5332 - 6770		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5353 - 6716		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 5011			PERF. 3146 - 4138		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139			PERF. 5494 - 6882		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852		
09	300 N	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	3	N	-0-			1
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-			1
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-			1
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			1
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6747 - 6904		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//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

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994			PERF. 4835 - 5632		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 4867 - 6156		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	297	144	3		Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7400 - 7736		
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-			1
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			1
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-			1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			1
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			1

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6494 - 7738		
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	408	18	1	159	3	Y	-0-		-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7388 - 7840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	Y	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	97	3	1	48	3	Y	-0-				-0-

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID -> 236718		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818						
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	34	1	115	3	N	-0-				-0-
10	217 N	79	-0-	-138	-0-	21	1	58	3	N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	N	-0-				-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464						
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	158	78	2			Y	-0-				-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840						
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	1				1
						1	9								
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	4	1	1		4
						4	9								
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	5	1	1		8
						6	9								
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	2	4	1		6
						2	9								
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	2	2	1		6
						2	9								

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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 #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864														
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938														
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	35 1	265 3		N	1	1 1		1
							1 9							
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	21 1	219 3		N	-0-	1 1		-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	19 1	216 3		N	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26 1	281 3		N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964														
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2		N	2	3 1		4
							111 3	2 9						
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	11 1	106 3		N	2	1 1		5
							2 9							
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3		N	1	1 1		5
							1 9							
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	112 3		N	2	3 1		4
							2 9							
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11 1	111 3		N	1	1 1		4
							1 9							
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3		N	1	1 1		4
							1 9							

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992														
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	36 1	572 3		N	2			7
							2 9							
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39 1	602 3		N	4	2 1	2 8	7
							4 9							
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39 1	573 3		N	9	2 1	2 8	12
							10 9							
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42 1	598 3		N	7	2 1		17
							8 9							
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	43 1	600 3		N	2	8 1		11
							2 9							
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38 1	516 3		N	2	2 1		11
							2 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID ->	236776	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5336 - 5378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID ->	236777	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5364 - 6860		
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	5	1	202	3	Y	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	5	1	193	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	362	5	1	159	3	Y	-0-	-0-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID ->	236781	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 6402 - 8630		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	174	-0-	174	350	174	2	Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID ->	236785	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 6354 - 8398		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID ->	236791	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7157 - 8434		
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	60	1	522	3	Y	-0-	4
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	59	1	527	3	Y	-0-	2
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	64	1	454	3	Y	-0-	1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	57	1	487	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1057	47	1	466	3	Y	-0-	-0-

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID ->	236804	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 5812 - 6910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID ->	236828	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 4650 - 6212		
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			1
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3	N	-0-			1
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			1
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			1
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	N	-0-			1
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART 78 1/2		//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

WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840														
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032														
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			1
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			1
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			1
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			1
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			1

WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122														
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	35	1	548	3	N	2			4
						2	9							
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	N	2	2	1	4
						2	9							
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	33	1	488	3	N	6	2	1	8
						7	9							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	5	1	1	12
						6	9							
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	N	2	6	1	8
						2	9							
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	4	2	1	10
						4	9							

WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836			PERF. 6412 - 8290		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			1
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	175	-0-	175	361	175	2			Y	-0-			1
MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6356 - 8416		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			2
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-			2
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-			2
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	514	-0-	514	1124	514	2			Y	-0-			2
SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5530 - 7790		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 5578 - 8190		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-			-0-
SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7020			PERF. 5426 - 6656		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	1			3
						1	9							
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-			3
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1			4
						1	9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	2	1	1	5
						2	9							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-	2	1	3
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	1	1	1	3
						1	9							
SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 7146			PERF. 5396 - 6530		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//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	* EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5496 - 6904				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	3	1	132	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	263	4	1	124	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6602 - 6680				
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	3	N	-0-	-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-

WELL #: 14		RRCID -> 237214		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5479 - 6894				
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	7	5 1 9
						8	9					
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	6	15
						7	9					
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	7	5 1 17
						8	9					
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	9	11 1 15
						10	9					
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	135	3	Y	1	16
						1	9					
02	DLQ G-10	3	-0-	3	143	3	3			Y	-0-	9 1 7

WELL #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5780 - 6018				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5436 - 6788				
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	1	1
						1	9					
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	1	2
						1	9					
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1 1 1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664					
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
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	456	3	N	2			8
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	1	1	1	8
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	22	1	331	3	N	3	1	1	10
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	1	1	1	10
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	2	5	1	7
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	2	2	1	7

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	1			1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			1

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212					
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6674			PERF. 6328 - 6386				
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	419	-0-	419	742	24	1	395	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 6907			PERF. 4366 - 6344				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1

ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 6034			PERF. 5610 - 5774				
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	97	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	121	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	1107	96	1	381	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7221			PERF. 5572 - 7018				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	39	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5376 - 6072				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4766 - 5864				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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 #: 1067E		RRCID -> 237434	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 4186	- 6446							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 4206	- 5568							
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-				-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 4911	- 6270							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6080	- 7282							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9315	PERF. 6924	- 8798							
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	60	1	776	3	Y	-0-				-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	3	Y	-0-				-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	69	1	751	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	770	-0-	770	1590	56	1	714	3	Y	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 6396	- 8562							
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	159	4	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							
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-				-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6648		- 7892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 1816		- 7752		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 4462		- 6138		
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4402		- 5983		
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 6414		- 7772		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	54	26	2			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 6306		- 7595		
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4970		- 6320		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROS. RANCH A 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7440 - 8240		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	3	4 1	7
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	188	3	3	9	N	3	2 1	8
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	N	2	2 1	8
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	3	5 1	6
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	182	3	N	3	2 1	7
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	3	3 1	7

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6702 - 8098		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	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		
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-		-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088		PERF. 6787 - 6803		
09	1500 N	597	-0-	-903	-0-	64	1	532	3	Y	1		6
10	1395 N	485	-0-	-910	-0-	51	1	432	3	Y	2	2 8	6
11	1290 N	918	-0-	-372	-0-	124	1	792	3	Y	2	2 8	6
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	100	1	933	3	Y	11		17
01	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	101	1	1008	3	Y	11		28
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2280	67	1	1085	3	Y	6		34

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID ->	238411	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 -	7334		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	228	113	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID ->	238411	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 -	7334		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	197	9	1	88	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID ->	238587	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5342 -	6560		
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	231	3	1	88	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2604		RRCID ->	238588	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5030 -	6754		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID ->	238590	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5374 -	6612		
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	68	1	243	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	64	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	42	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	630	29	1	294	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 17		RRCID ->	238591	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5436 -	5864		
09	1080 N	719	-0-	-361	-0-	122	1	597	3	Y	-0-			2
10	1085 N	565	-0-	-520	-0-	68	1	496	3	Y	1			3
						1	9							
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	87	1	438	3	Y	1			4
						1	9							
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	87	1	401	3	Y	24			28
						26	9							
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	84	1	353	3	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	392	-0-	392	829	79	1	313	3	Y	-0-			28

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//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 -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694														
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	22	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	392	19	1	122	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072														
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278														
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782														
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	33	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	28	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	33	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	340	-0-	340	704	31	1	309	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630														
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	267	12	1	118	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790														
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	132	-0-	132	269	12	1	120	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	108 1	984 3	Y	12	19 1		35
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13 9						
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	110 1	1043 3	Y	26	18 1		43
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	29 9						
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	101 1	914 3	Y	24	27 1		40
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	26 9						
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	116 1	999 3	Y	13	18 1		35
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	14 9						
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	112 1	973 3	Y	30	28 1		37
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2205	33 9						
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2205	103 1	961 3	Y	21	22 1		36
						23 9						
HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-
SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464			
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	26 1	417 3	N	2			2
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	2 9						
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	23 1	344 3	N	-0-	1 1		1
11	540 N	301	-0-	-239	-0-	19 1	280 3	N	2	1 1		2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	N	1			3
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37 1	511 3	N	2	2 1		3
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2 9						
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	379 3	N	2	2 1		3
						2 9						
SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026			
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	19 1	307 3	N	1			1
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	1 9						
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	24 1	359 3	N	1	1 1		1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	350 3	N	2	1 1		2
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	373 3	N	3	1 1		4
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	380 3	N	1	2 1		3
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	360 3	N	2	1 1		4
						2 9						
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 6360 - 7774			
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	142 1	909 3	N	-0-	1 1	1
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	105 1	834 3	N	4	1 1	3 8
						4 9					
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	91 1	842 3	N	-0-		1
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	85 1	839 3	N	-0-	1 1	-0-
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	79 1	756 3	N	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86 1	833 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 4176 - 6638	
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		1
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-		1
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-		1
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		1
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		1
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 5690 - 8819	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	N	-0-		2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	21 1	314 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	N	2	1 1	3
						2 9					
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	N	2	1 1	4
						2 9					
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	13 1	182 3	N	-0-	2 1	2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	222 3	N	1		3
						1 9					

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 5728 - 8764	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	N	1		1
						1 9					
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	N	-0-		1
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 6680 - 8074	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 4664 - 6208	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-				-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-				-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-				-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	N	1				1
						1	9								
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	1				2
						1	9								
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1		1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	1				2
						1	9								

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384						
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-				-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	Y	-0-				-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	Y	-0-				-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	62	1	533	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1124	49	1	480	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717						
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	19	1	298	3	N	1				1
						1	9								
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-				1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	2	1	1		2
						2	9								
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	2	1	1		3
						2	9								
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	1	2	1		2
						1	9								
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	2	1	1		3
						2	9								

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DUKE WILSON 173		WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500								
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290								
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027								
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	438	16	1	211	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364								
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	50	1	439	3	Y	4					10
						4	9									
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	50	1	448	3	Y	-0-	2	1			8
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	59	1	418	3	Y	2	5	1			5
						2	9									
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	5					10
						6	9									
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	48	1	410	3	Y	2	7	1			5
						2	9									
02	DLQ G-10	431	-0-	431	891	39	1	390	3	Y	2					7
						2	9									

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534								
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	141	69	2			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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640														
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926														
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	353	3	N	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	38	1	386	3	N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	34	1	379	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	18	1	175	3	N	3	3 8		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	N	-0-			-0-
CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		24
12	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			24
02	47 X	7	-0-	-40	-0-	7	3			Y	-0-			24
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826														
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	Y	-0-			21
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	Y	-0-			21
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	3	Y	-0-			21
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	2	1	407	3	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	431	-0-	431	-0-	840	1	430	3	Y	-0-			21
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780														
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	3	N	-0-			1
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	42	1	508	3	N	-0-			1
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	38	1	464	3	N	-0-			1
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	N	1	1 1		1
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	38	1	456	3	N	1	1 1		1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	1	1 1		1

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	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	1			1
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	315	3	N	-0-	1	1	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 9002			PERF. 5753 - 8942	
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	32	1	361	3	N	-0-			-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	29	1	355	3	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	1			1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	N	1	1	1	1
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	1	1	1	1
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	N	1	1	1	1
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9							

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6442 - 7670	
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	41	1	423	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	491	45	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	957	42	1	424	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 8894			PERF. 5708 - 8718	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 8809			PERF. 5708 - 8700	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-	2 1	2
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	1	1 1	2
						1	9						
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	57	1	706	3	N	2	1 1	3
						2	9						
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	N	-0-	1 1	2
01	806 N	728	-0-	-78	-0-	56	1	671	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	702	3	N	1	1 1	2
						1	9						

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		6
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		6
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		6
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-		6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-		6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	251	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	241	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

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

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

09	420 N	406	-0-	-14	-0-	33	1	373	3	N	-0-		-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	27	1	335	3	N	1		1
						1	9						
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-		1
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	3	N	-0-		1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-	1 1	-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 4176 - 6272				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5653 - 8424				
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295 3	N	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	27	1	331 3	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308 3	N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324 3	N	-0-		-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270 3	N	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 5796 - 8047				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146 3	N	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132 3	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140 3	N	1		1
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103 3	N	-0-	1 1	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	350 3	N	2		2

WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 5690 - 7728				
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392 3	N	1		12
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	429 3	N	1	1 1	12
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	386 3	N	3	1 1	14
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	345 3	N	1	1 1	14
01	310 N	120	-0-	-190	-0-	8	1	111 3	N	1	7 1	8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135 3	N	-0-		8

WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5762 - 8158				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 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 UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8102 - 8240			
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101 1 3 9	1149 3	N	3		4
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	134 1 7 9	1635 3	N	6	2 1	8
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	101 1 6 9	1247 3	N	5	4 1	9
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	105 1 6 9	1299 3	N	5	6 1	8
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97 1 4 9	1155 3	N	4	6 1	6
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85 1 6 9	1023 3	N	5	5 1	6

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6222 - 7420	
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	46 1	472 3	Y	-0-		13
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	43 1	471 3	Y	-0-	12 1	1
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	38 1	461 3	Y	-0-		1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48 1	456 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	45 1	449 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	471	-0-	471	965	43 1	428 3	Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239712		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 6454 - 7814	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 36		RRCID -> 239722		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5304 - 6568	
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	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 13		RRCID -> 239777		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6424 - 7016	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53 1	539 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	50 1	551 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	43 1	522 3	Y	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	535 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	52 1	524 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1120	50 1	494 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239784		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6354 - 7562	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	30 1	307 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	30 1	324 3	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	31 1	309 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	662	29 1	293 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2111		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

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872														
09	1140	N	220	-0-	-920	-0-	18	1	202	3	N	-0-		-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	N	1		1
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	1	9	760	3	N	2		3
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	9	706	3	N	1	2	1
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	1	9	658	3	N	2	2	1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	9	611	3	N	2	2	1
							2	9						2

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654														
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	-0-		1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	2	1	1
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	2	9	688	3	N	1	1	1
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	9	710	3	N	1	1	1
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	57	1	711	3	N	1	1	1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	1	9	658	3	N	1	1	1
							55	1	658	3	N	1	1	1
							1	9						2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922														
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	3	N	4		4
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	4	9	971	3	N	2	2	1
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	990	3	N	5	2	1
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	2	9	992	3	N	4	5	1
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	80	1	914	3	N	3	4	1
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	9	976	3	N	5	4	1
							4	9						5
							77	1						6
							3	9						6
							81	1						6
							6	9						

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910														
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-		-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-		-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	17	1	215	3	N	-0-		-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-		-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-		-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-		-0-
														-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550														
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-		-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-		-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-		-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5766		-		8514		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-					1
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	40	1	489	3	N	-0-					1
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	37	1	463	3	N	-0-					1
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	40	1	474	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	N	1	1	1			1
						1	9									

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 4360		-		6180		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 4294		-		4775		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 4395		-		6414		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 4370		-		6088		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//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 #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	57	1	199	3	Y	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	3	Y	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	27	1	173	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	536	30	1	306	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342			
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958			
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	29	1	327	3	N	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	1	1
						1	9					
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-	1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-	1
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	1	1
						1	9					1

WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924			
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	N	2	2
						2	9					
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	858	3	N	1	1
						1	9					
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	844	3	N	2	1
						2	9					3
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	N	2	2
						2	9					3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	2	2
						2	9					3
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	2	2
						2	9					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 5710 - 8756			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51 1	578 3	N			1				1
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	1 9	418 3	N			-0-				1
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	34 1	494 3	N			-0-				1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40 1	540 3	N			1	1 1			1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44 1	434 3	N			1	1 1			1
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1 9	552 3	N			1	1 1			1

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275			PERF. 5578 - 6966			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N			-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N			-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N			-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N			-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N			-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N			-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183			PERF. 5508 - 6920			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N			-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N			-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N			-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N			-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N			-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N			-0-				-0-

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5696			PERF. 3634 - 4950			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N			-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N			-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 6925			PERF. 5178 - 6620			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y			-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y			-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y			-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y			-0-				-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	1 1	8 3	Y			-0-				-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	11	2 3	Y			-0-				-0-

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5064 - 6406			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496			
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	27	1	273	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	23	1	255	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	24	1	241	3	Y	3	3 8
						3	9					
02	DLQ G-10	259	-0-	259	527	24	1	235	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078			
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		Y	-0-		-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	345	-0-	345	696	345	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	33	1	265	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	Y	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	38	1	267	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	276	-0-	276	581	38	1	238	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676					
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
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	162	7	1	72	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736					
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	11			21
						12	9							
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	43	1	469	3	Y	12	20	1	3 8 10
						13	9							
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	38	1	455	3	Y	12			22
						13	9							
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	8	20	1	10
						9	9							
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	44	1	441	3	Y	16			26
						18	9							
02	DLQ G-10	469	-0-	469	972	42	1	419	3	Y	7	26	1	7
						8	9							

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946					
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	89	4	1	40	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239981		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158					
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	89	1	986	3	Y	-0-			18
10	1178 N	828	-0-	-350	-0-	69	1	759	3	Y	-0-	17	1	1
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	68	1	859	3	Y	1			2
						1	9							
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	67	1	821	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	DLQ G-10	868	-0-	868	1756	66	1	802	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239983		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486					
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239985		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434					
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	74	3	1	33	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6011		RRCID ->	240021	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6844 - 8162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	78 1	499 3	N	-0-		-0-
10		620 N	523	-0-	-97	-0-	59 1	464 3	N	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	56 1	519 3	N	-0-		-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	51 1	505 3	N	-0-		-0-
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	48 1	460 3	N	-0-		-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	50 1	481 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:	9010E	RRCID ->	240025	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 4366 - 6616
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-		1
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		1
11		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-		1
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		1
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		1
*02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		1

CANYON RANCH				WELL #:	905E	RRCID ->	240026	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 4108 - 5490
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD 1				WELL #:	3	RRCID ->	240030	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6300 - 7538
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452 3	Y	-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 1	462 3	Y	-0-		-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	453 3	Y	-0-		-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29 1	463 3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	484	-0-	484	484	41 1	443 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	450	-0-	450	934	33 1	417 3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70				WELL #:	12	RRCID ->	240032	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7692
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	45 1	458 3	Y	-0-		-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	42 1	457 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	347	-0-	-163	-0-	27 1	320 3	Y	-0-		-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	409 3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	422	-0-	422	422	38 1	384 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	429	-0-	429	851	39 1	390 3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE				WELL #:	4019	RRCID ->	240037	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF. 5574 - 8950
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	37 1	424 3	N	-0-		-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	35 1	426 3	N	1		1
							1 9					
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3	N	-0-		1
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	409 3	N	1	1 1	1
							1 9					
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	34 1	404 3	N	1	1 1	1
							1 9					
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	382 3	N	1	1 1	1
							1 9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2113		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 -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812											
09	2701 N	2233	-0-	-468	-0-	179	1	2044	3	N	11
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	168	1	2056	3	N	14
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	163	1	2013	3	N	20
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2026	3	N	18
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	153	1	1819	3	N	15
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	148	1	1779	3	N	15

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540											
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	5	1	35	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	76	5	1	31	3	Y	-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554											
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	65	1	437	3	Y	-0-
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	Y	-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	46	1	424	3	Y	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	56	1	395	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407	858	56	1	351	3	Y	-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780											
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540											
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	14	1	122	3	Y	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	5	1	44	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	125	7	1	69	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		315 N	315	-0-	-0-		26 1	289 3	Y		-0-			1
10		341 N	75	-0-	-266		6 1	69 3	Y		-0-			1
11		457 N	457	-0-	-0-		34 1	423 3	Y		-0-			1
12		390 N	390	-0-	-0-		27 1	363 3	Y		-0-			1
01	DLQ	G-10	284	-0-	284		21 1	263 3	Y		-0-			1
02	DLQ	G-10	379	-0-	379		29 1	350 3	Y		-0-			1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580					
09		90 N	61	-0-	-29		13 1	48 3	Y		-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33		13 1	47 3	Y		-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30		13 1	47 3	Y		-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-		6 1	53 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	57	-0-	57		8 1	49 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	57	-0-	57		114	5 1	52 3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396					
09		150 N	142	-0-	-8		31 1	111 3	Y		-0-			-0-
10		155 N	116	-0-	-39		26 1	90 3	Y		-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23		28 1	99 3	Y		-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-		12 1	108 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	92	-0-	92		13 1	79 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35		127	3 1	32 3	Y	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676					
09		108 N	108	-0-	-0-		12 1	96 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	85	-0-	-39		9 1	76 3	Y		-0-			-0-
11		150 N	74	-0-	-76		10 1	64 3	Y		-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-		14 1	130 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	246	-0-	246		22 1	224 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	287	-0-	287		533	17 1	270 3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470					
09		420 N	415	-0-	-5		53 1	353 3	Y		8	5 1		10
10		372 N	340	-0-	-32		9 9	37 1	Y		6			16
11		420 N	402	-0-	-18		7 9	39 1	Y		5	5 1		16
12		415 N	415	-0-	-0-		6 9	45 1	Y		9	11 1		14
01	DLQ	G-10	372	-0-	372		10 9	45 1	Y		6			20
02	DLQ	G-10	238	-0-	238		7 9	32 1	Y		2	12 1		10
							2 9							

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610					
09		570 N	483	-0-	-87		106 1	377 3	Y		-0-			-0-
10		589 N	224	-0-	-365		50 1	174 3	Y		-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0-		124 1	442 3	Y		-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0-		53 1	460 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	490	-0-	490		67 1	423 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	558	-0-	558		1048	50 1	508 3	Y	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5214	-	6602	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	17	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	226	12	1	76	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID ->	240226	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5179	-	6350	
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	38	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	30	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	28	1	253	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	31	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	486	32	1	200	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID ->	240230	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	6464	-	6744	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	102	56	3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 31		RRCID ->	240233	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4967	-	6210	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	22	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 30		RRCID ->	240236	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5239	-	6284	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 28		RRCID ->	240239	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	5029	-	6331	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	115	7	1	42	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	30	1	272	3	Y	3	6 1	11
						3	9						
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	28	1	271	3	Y	8	6 1	13
						9	9						
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	27	1	241	3	Y	6	8 1	11
						7	9						
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	4	5 1	10
						4	9						
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	28	1	239	3	Y	7	7 1	10
						8	9						
02	DLQ G-10	254	-0-	254	529	24	1	224	3	Y	5	6 1	9
						6	9						
ESPY 57				WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	8	1	32	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	83	9	1	34	3	Y	-0-		-0-
ESPY 56				WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ESPY 56				WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DIEBITSCH 70				WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822		
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	32	1	385	3	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	39	1	394	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	842	37	1	372	3	Y	-0-		-0-
DIEBITSCH 70				WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	75	3	1	34	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	35	1	222	3	N	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	3	N	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	24	1	223	3	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	3	Y	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	24	1	146	3	Y	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	343	17	1	152	3	Y	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

09	240 N	235	-0-	-5	-0-	27	1	208	3	Y	-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	Y	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	27	1	161	3	Y	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

09	570 N	548	-0-	-22	-0-	49	1	499	3	Y	-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	40	1	486	3	Y	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	49	1	486	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1043	46	1	462	3	Y	-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

09	930 N	919	-0-	-11	-0-	82	1	837	3	Y	-0-
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	77	1	844	3	Y	-0-
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	66	1	797	3	Y	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	29	1	287	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1356	95	1	945	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6476		-		7960		
09	360 N	133	-0-	-227	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	133	-0-	-239	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	251	11	1	111	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 5484		-		8206		
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	62	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	57	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	40	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	584	26	1	263	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4302		-		5182		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 4584		-		4978		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 5532		-		7926		
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5668		-		7981		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 4178		-		6408		
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-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			
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749 3	N	-0-		1
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	56	1	690 3	N	-0-		1
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745 3	N	1		2
						1	9					
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760 3	N	-0-	1 1	1
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	745 3	N	1	1 1	1
						1	9					
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	708 3	N	1	1 1	1
						1	9					

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921			
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137 3	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143 3	N	1		1
						1	9					
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140 3	N	-0-	1 1	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129 3	N	1		1
						1	9					

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850			
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	22	1	325 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	24	1	314 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	17	1	257 3	Y	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	405	-0-	405	-0-	34	1	371 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	27	1	343 3	Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797			
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22 3	Y	-0-		1
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20 3	Y	-0-		1
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14 3	Y	-0-		1
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	3	1	13 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	2	1	8 3	Y	-0-		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83 3	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69 3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 3	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47 3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	7 1	56 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8 1	58 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	124	8 1	50 3	Y	-0-		-0-				-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650						
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-		-0-				2
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	9 1	138 3	N	-0-		-0-				2
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	8 1	119 3	N	-0-		-0-				2
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-				2
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	8 1	105 3	N	-0-		-0-	1 1			1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-				1

JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232						
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	4 1	26 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	53	3 1	20 3	Y	-0-		-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154						
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60 1	602 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	52 1	567 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	36 1	400 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	24 1	433 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	895	24 1	414 2	Y	-0-		-0-				-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268						
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	40 1	334 3	Y	1		1				1
						1 9									
10	403 N	268	-0-	-135	-0-	28 1	240 3	Y	-0-		-0-				1
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	29 1	186 3	Y	-0-		-0-				1
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34 1	319 3	Y	9		9				10
						10 9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	32 1	324 3	Y	1		1				11
						1 9									
02	DLQ G-10	449	-0-	449	806	26 1	421 3	Y	2		2				13
						2 9									

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724						
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-				-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 (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322																
09	630 N	545	-0-	-85	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1056	506	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141																
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					4
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					4
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					4
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	1	1			3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-	1	1			2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969																
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660																
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//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

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928			PERF. 5574 - 7647		
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	77	1	399	3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	56	1	389	3	N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	85	1	345	3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	98	1	328	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 6440 - 8548		
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 7148 - 8074		
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	37	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	19	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	176	8	1	74	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6443 - 7770		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8572			PERF. 7100 - 8016		
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	32	1	250	3	Y	4			6
						4	9							
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	3	Y	-0-			6
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	41	1	246	3	Y	-0-			6
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	30	1	272	3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	291	-0-	291	593	29	1	262	3	Y	-0-	6	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "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	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGLESBY 5				WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7452 - 8202	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-		-0-

POWELL 7				WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7372 - 7984	
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	36	1	327	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	30	1	281	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	16	1	149	3	Y	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	45	1	388	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	826	38	1	355	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 6388 - 7620	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	-0-		1
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-	1 1	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	14	1	128	3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "FFF"				WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6573 - 7928	
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	3	N	-0-	1 1	1
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	21	1	213	3	N	1	1 1	1
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	N	-0-	1 1	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH DD				WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6426 - 7744	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	3	N	-0-	1 1	-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//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

WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6079		PERF. 5656 - 5840				
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	6	1	29	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	59	5	1	21	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4574 - 5934				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5156 - 6144				
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	3	Y	-0-	4
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	78	1	630	3	Y	-0-	4
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	73	1	665	3	Y	-0-	3
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	79	1	564	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1166	71	1	451	3	Y	1	1
						1	9					

WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4598 - 5834				
09	900 N	321	-0-	-579	-0-	28	1	293	3	Y	-0-	2
10	806 N	232	-0-	-574	-0-	21	1	211	3	Y	-0-	2
11	510 N	291	-0-	-219	-0-	31	1	260	3	Y	-0-	2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	95	1	538	3	Y	1	1
						1	9					
02	DLQ G-10	890	-0-	890	1524	115	1	775	3	Y	-0-	1

WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 5408 - 8502				
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	47	1	472	3	Y	1	2
						1	9					
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	48	1	481	3	Y	-0-	2
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	33	1	366	3	Y	1	3
						1	9					
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	41	1	436	3	Y	1	2
						1	9					
02	DLQ G-10	456	-0-	456	934	40	1	415	3	Y	1	1
						1	9					

WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5152 - 6346				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	22	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//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 #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5814 - 8768		
09	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	87	1	989	3	N	1			2
						1	9							
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	80	1	981	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	75	1	927	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	945	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-	73	1	869	3	N	1	2	1	2
						1	9							
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	N	2	2	1	2
						2	9							

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7068 - 8808		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	597	21	1	267	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		
09	660 N	557	-0-	-103	-0-	64	1	492	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	44	1	448	3	N	1	2	8	-0-
						1	9							
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	41	1	454	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-			-0-

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6544 - 6942		
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	25			40
						28	9							
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	29	1	432	3	Y	2			42
						2	9							
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	28	1	453	3	Y	2			44
						2	9							
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-			44
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	2	1	419	3	Y	-0-			44
02	DLQ G-10	436	-0-	436	857	1	1	435	3	Y	-0-			44

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4432 - 6182		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 3	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7 1	79 3	N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	49	26 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362		
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	2 1	437 3	Y	-0-	2
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	9 1	415 3	Y	-0-	2
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3		Y	-0-	2
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	398 3		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	388	-0-	388	786	388 3		Y	-0-	2

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	3
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170		
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 4264	-		6570							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 4112	-		6368							
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3486	-		6024							
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5942	-		6008							
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 4854	-		5906							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 5413	-		8316							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5364	-		8262							
09	14B2	EXT	167	-0-	167	226	15	1	152	3	Y	-0-					1
10	14B2	EXT	155	-0-	155	381	14	1	141	3	Y	-0-					1
11	520	X	139	-0-	-381	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					1
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		//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		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850												
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	82 1	527 3	N	-0-	1 1	-0-	
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	72 1	571 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	58 1	534 3	N	2	2 8	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 9	521 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	53 1	508 3	N	-0-		-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	49 1	471 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878												
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	45 1	291 3	N	-0-	5 1	-0-	8
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	37 1	296 3	N	-0-	3 1	-0-	5
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	31 1	283 3	N	-0-		-0-	5
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29 1	285 3	N	-0-	2 1	-0-	3
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	29 1	280 3	N	-0-	1 1	-0-	2
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27 1	265 3	N	-0-		-0-	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908												
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	35 1	222 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	29 1	233 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	24 1	224 3	N	-0-		-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	23 1	224 3	N	-0-		-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	215 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784												
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	19 1	119 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	16 1	130 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	13 1	124 3	N	-0-		-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 3	N	-0-		-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	N	-0-		-0-	

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472												
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	36 1	254 3	N	-0-		-0-	7
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	33 1	262 3	N	1		-0-	8
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	1 9	1 9	N	1		-0-	9
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	N	1		-0-	10
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	257 3	1 9	N	1	10 1	-0-	1
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 3	1 9	N	1		-0-	2

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834												
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	51 1	181 3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	43 1	150 3	Y	-0-		-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	53 1	189 3	Y	-0-		-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25 1	219 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	32 1	204 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	255	-0-	255	491	23 1	232 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	329	-0-	-181	-0-	29 1	4 2	N	-0-				-0-
10	527 N	456	-0-	-71	-0-	296 3							-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	416 3	N	-0-				-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40 1	414 3	N	-0-	2	2 8		-0-
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	2 9							-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1	376 3	N	-0-				-0-
						24 1	240 3	N	-0-				-0-
						37 1	384 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	39 3	N	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	N	-0-				-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 3	N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680				
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	44 1	502 3	N	-0-				-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40 1	488 3	N	-0-				-0-
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	16 1	192 3	N	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	436 3	N	-0-				-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	40 1	476 3	N	-0-	1			1
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1 9							
						36 1	432 3	N	-0-				1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324				
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	41 1	470 3	N	-0-	1 1			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	39 1	479 3	N	-0-				-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	36 1	447 3	N	-0-	1			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	36 1	450 3	N	-0-				1
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37 1	441 3	N	-0-	1 1			-0-
						35 1	424 3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4 1	38 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	194	11 1	141 3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	60 1	885 3	N	-0-				-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	69 1	897 3	N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61 1	905 3	N	-0-				-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55 1	877 3	N	-0-				-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	76 1	824 3	N	-0-				-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	61 1	775 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D" 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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964														
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	22	1	172	3	N	7	16	1	22
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	17	1	174	3	N	5	13	1	14
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	13	1	140	3	N	8	11	1	11
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	12	11	1	12
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	15	1	148	3	N	4			16
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	4	9	1	11

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814														
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	70	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	66	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	3	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	70	1	701	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	739	-0-	739	1510	67	1	672	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	1			1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-	1	1	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	98 1	1113 3	N	2			3
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	2 9 85 1	1045 3	N	1	1 1		3
11	1230 N	49	-0-	-1181	-0-	1 9 4 1	45 3	N	-0-	1 1		2
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	1 1		1
01	1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4 3		N	-0-	1 1		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	46	31 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	8 1 83 3	1 2	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34 1	351 3	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43 1	437 3	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	261 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362			
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			1
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			1
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			1
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676				
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-	-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-	-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-	-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776				
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-	-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	15	1	146	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	312	14	1	137	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854				
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-	-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	8	1	94	3	N	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-	-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086				
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026				
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		1
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//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	* C M	EOM BALANCE

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6122 - 8038		
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	53	1	358	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	28	1	255	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	26	1	324	3	Y	-0-	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	677	25	1	303	3	Y	-0-	-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 6326 - 7792		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	11	1	124	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	242	11	1	96	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 5563 - 8166		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 4366 - 4926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4872 - 6164		
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	66	35	3			Y	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 5942 - 8088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	1
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	1
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	1
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	Y	-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	77	29	3		Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	N	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	96	3	1	53	3	Y	-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-			7
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	3	2	8	8
						3	9							
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	N	3	2	8	9
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1			10
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	10	1	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1			2

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802					
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241541		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347					
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			1
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			1
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			1
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	426	19	1	195	3	Y	-0-			1

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241547		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608					
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-			1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	1			2
						1	9							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			2
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	206	-0-	206	426	18	1	188	3	Y	-0-	1	1	1

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241552		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288					
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	Y	2			8
						2	9							
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	49	1	441	3	Y	1			9
						1	9							
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	58	1	410	3	Y	1	6	1	4
						1	9							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	3			7
						3	9							
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	46	1	395	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
02	DLQ G-10	514	-0-	514	959	47	1	461	3	Y	5			10
						6	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241621		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 8507			PERF. 6228 - 7738		
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			8
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	4	1	4
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-			4
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	286	-0-	286	583	22	1	264	3	Y	-0-			4

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241623		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417			PERF. 6180 - 8084		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-			6
10	403 N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	6	1	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	1			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	9	395	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	24	1	293	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	609	22	1	270	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574			PERF. 5534 - 8436		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-

POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7396 - 7422		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	Y	6	5	1	15
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	7	9	500	3	Y	13	11	1	17
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	14	9	487	3	Y	19	14	1	22
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	38	12	1	48
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	21	9	450	3	Y	1	25	1	24
02	DLQ G-10	453	-0-	453	956	58	1	407	3	Y	2	8	1	18

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 9423			PERF. 6792 - 9096		
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	478	13	1	220	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 6473			PERF. 4818 - 6270		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 102		WELL #: 29		RRCID ->	242243	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	4860	-	6286	
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	1	1	224	3	Y	-0-		-0-	
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	3	Y	-0-		-0-	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	198	-0-	198	403	198	3			Y	-0-		-0-	
KELLY 102		WELL #: 30		RRCID ->	242245	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	5054	-	6242	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID ->	242246	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	2708	-	2752	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134	-	6458	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	17	1	115	3	Y	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-		-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	11	1	76	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	79	-0-	79	166	11	1	68	3	Y	-0-		-0-	
SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	5254	-	6490	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	3	Y	3	13	1	21
						3	9							
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	32	1	253	3	Y	23			44
						25	9							
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	29	1	262	3	Y	26	15	1	55
						29	9							
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	44	41	1	58
						48	9							
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	30	1	214	3	Y	13			71
						14	9							
02	DLQ G-10	232	-0-	232	490	29	1	183	3	Y	18	44	1	45
						20	9							
SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID ->	242272	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6362	-	7686	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	251	10	1	102	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6356 - 7850						
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	39	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6204 - 7770						
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	326	12	1	149	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 4498 - 6372						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6442 - 7812						
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-	1	1	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6654 - 8000						
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7502						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5324 - 6490						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	53 1	5 2	11 9	N	10	16 1		25
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	570 3	75 1	690 3	N	10	8 1		27
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11 9	64 1	714 3	N	9	8 1		28
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	10 9	66 1	738 3	N	11	17 1		22
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	12 9	67 1	684 3	N	11	9 1		24
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60 1	12 9	672 3	N	10	9 1		25
						11 9							
KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 3	10 3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 3	7 3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	5 3	1 1	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	2 1	N	-0-			-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3	10 3		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1			N	-0-			-0-
STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086				
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 1	201 3	198 3	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1			Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	392	192 3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 24		RRCID ->	242457	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5054	-	6048	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID ->	242459	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6476	-	7962	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 16		RRCID ->	242463	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6260	-	7540	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 4		RRCID ->	242466	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5186	-	6586	
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	28	1	447	3	N	1			5
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	1	1	1	5
11	450 N	193	-0-	-257	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	3
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	2	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID ->	242469	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6334	-	7940	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	18	1	6	2	N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	380	3				-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID ->	242471	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	6294	-	8240	
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	19	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	513	20	1	246	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	41	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	32	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	899	36	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

09	870 N	726	-0-	-144	-0-	60	1	6	2	N	11	16	1	26
						648	3							
10	868 N	708	-0-	-160	-0-	68	1	630	3	N	9	8	1	27
						10	9							
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	60	1	667	3	N	9	8	1	28
						10	9							
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	530	3	N	7	16	1	19
						8	9							
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	N	10	8	1	21
						11	9							
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	780	3	N	12	8	1	25
						13	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690			
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
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61 1	624 3	Y	6			23
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	7 9 56 1	615 3	Y	5	22 1		6
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	6 9 48 1	586 3	Y	46			52
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51 9 63 1	600 3	Y	29	47 1		34
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	32 9 55 1	547 3	Y	7			41
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1188	8 9 52 1	520 3	Y	5	39 1		7
						6 9						
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45 1	346 3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32 1	324 3	N	-0-			-0-
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	30 1	329 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	295 3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858			
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	465 3	N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	22 1	452 3	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	22 1	460 3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	526 3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	465 3	N	-0-			-0-
SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354			
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	10 1	105 2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//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 #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148													
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	111 1	12 2	N	22	28 1			47
						1195 3	24 9						
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	130 1	1198 3	N	18	15 1			50
						20 9							
11	1500 N	1174	-0-	-326	-0-	96 1	1061 3	N	15	15 1			50
						17 9							
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	121 1	1341 3	N	17	29 1			38
						19 9							
01	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	104 1	1070 3	N	18	15 1			41
						20 9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	108 1	1207 3	N	18	15 1			44
						20 9							

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078													
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308													
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	60 1	202 3	N	-0-				-0-
10	341 N	118	-0-	-223	-0-	32 1	86 3	N	-0-				-0-
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	11 1	82 3	N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-				-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	N	-0-				-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466													
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	246 3	Y	-0-				1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	25 1	250 3	Y	-0-				1
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	22 1	243 3	Y	-0-				1
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	20 1	210 3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	230	-0-	230	460	20 1	210 3	Y	-0-				1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786													
09	330 N	27	-0-	-303	-0-	2 1	25 3	N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	39 1	357 3	N	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45 1	326 3	N	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 3	N	-0-				-0-
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	38 1	295 3	N	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//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 #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690														
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-			16
10	434 N	155	-0-	-279	-0-	12	1	143	3	N	-0-			16
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	N	-0-			16
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-			16
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	-0-			16
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	N	-0-			16

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474														
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	194	10	1	120	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320														
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	58	1	531	3	Y	6	10	1	19
						7	9							
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	Y	14	10	1	23
						15	9							
11	600 N	421	-0-	-179	-0-	41	1	371	3	Y	8	13	1	18
						9	9							
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	11	11	1	18
						12	9							
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	62	1	542	3	Y	21	16	1	23
						23	9							
02	DLQ G-10	570	-0-	570	1197	54	1	506	3	Y	9	13	1	19
						10	9							

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	213	-0-	213	226	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	343	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	353	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214														
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	149	7	1	65	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 (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421			PERF. 6274 - 8332				
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	58	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	53	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	379	-0-	-161	-0-	54	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	23	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	505	27	1	245	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6910 - 7064				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	17			30
						19	9							
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	24	1	351	3	Y	2			32
						2	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	1			33
						1	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-			33
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	2	1	353	3	Y	-0-			33
02	DLQ G-10	375	-0-	375	730	1	1	374	3	Y	-0-			33

WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514			PERF. 4760 - 4812				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7079			PERF. 5444 - 6680				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	281	13	1	132	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6454 - 7846				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6482 - 7634				
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	167	7	1	74	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060					
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	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964					
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320					
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-		-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-		-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-		-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-		-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	N	-0-		-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574					
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	22	1	921	3	Y	-0-		-0-
10	868	N	99	-0-	-769	-0-	2	1	97	3	Y	-0-		-0-
11	870	N	353	-0-	-517	-0-	9	1	344	3	Y	-0-		-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		719	-0-	719		18	1	701	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1262	17	1	526	3	Y	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400					
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678					
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-		-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-		-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		259	-0-	259		7	1	252	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	462	6	1	197	3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH N 13		//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 #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6572		-		7950		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6928		-		8970		
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	824	29	1	365	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 6568		-		9118		
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	52	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	46	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	30	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1084	28	1	488	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6578		-		7845		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	70	1	537	3	N	-0-	1	1	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	-0-			-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	57	1	562	3	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6712		-		8862		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6436		-		7846		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	26	1	318	3	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	33	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	341	-0-	341	704	31	1	310	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7502		-		9108		
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	2	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CANYON RANCH 107		WELL #:		12E	RRCID ->	243985	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6798 - 6886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART		WELL #:		3015	RRCID ->	244149	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	4120 - 4294
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		31	RRCID ->	244152	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5210 - 6508
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9 1	365 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	7 1	297 3	Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10 1	365 3	Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	9 1	347 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	673	10 1	307 3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3128	RRCID ->	244155	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5452 - 6666
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	28 1	286 3	Y	-0-			1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 1	308 3	Y	-0-			1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27 1	291 3	Y	-0-			1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26 1	284 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	289	-0-	289	599	25 1	264 3	Y	-0-			1

GENINI		WELL #:		3130	RRCID ->	244174	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	5708 - 8240
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	28 1	283 3	Y	-0-			1
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	29 1	291 3	Y	-0-			1
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26 1	287 3	Y	-0-			1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	26 1	274 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	285	-0-	285	585	25 1	260 3	Y	-0-			1

MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244184	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6620 - 9216
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	12 1	128 2	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8 1	147 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	297	8 1	134 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	244188	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6464 - 7961
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			1
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	211	-0-	211	426	211 3		Y	-0-			1

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6944 - 8695		
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	391	-0-	391	821	28	1	363	3	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6870 - 8882		
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	34	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	22	1	405	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	828	22	1	379	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7058 - 8940		
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	352	10	1	167	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216			PERF. 6450 - 7900		
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-			1
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-			1
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-			1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	231	-0-	231	471	231	3			Y	-0-			1

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384			PERF. 6712 - 8198		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 7405 - 8698		
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	2	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 9057			PERF. 7524 - 8982		
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	50	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	48	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	33	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	42	1	999	2	N	-0-			-0-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 7290		-		8314			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	-0-	8		1 1	7	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		8			Y	-0-				-0-

WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426		-		8270			
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	41	1	373	3	Y	3	5	1		12
						3	9								
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	39	1	372	3	Y	5	7	1		10
						6	9								
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	37	1	335	3	Y	27	13	1		24
						30	9								
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	16	10	1		30
						18	9								
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	56	1	487	3	Y	2	16	1		16
						2	9								
02	DLQ G-10	458	-0-	458	1003	44	1	412	3	Y	2	5	1		13
						2	9								

WELL #: 16		RRCID -> 244253		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6470		-		7954			
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	17				35
						19	9								
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	839	3	Y	18	34	1		19
						20	9								
11	900 N	259	-0-	-641	-0-	19	1	233	3	Y	6				25
						7	9								
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	23	1		2
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	55	1	545	3	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	1932	120	1	1194	3	Y	16	7	1		11
						18	9								

WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5682		-		8454			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-

WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6258		-		8532			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-				-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	N	-0-				-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-				-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2206		RRCID -> 244296	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7450	-		8334						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	420 N	286	-0-	-134	-0-	28	1	252	3	Y	5	7	1			13
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	36	1	343	3	Y	11	7	1			17
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	Y	8	11	1			14
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	9	7	1			16
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	42	1	365	3	Y	11	12	1			15
02	DLQ G-10	389	-0-	389	808	37	1	344	3	Y	7	9	1			13

POWELL 23				WELL #: 11	RRCID -> 244298	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7998	-		8352					
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	21	1	192	3	Y	2	4	1			7
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	21	1	198	3	Y	5	4	1			8
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	6	5	1			9
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	2	4	1			7
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	22	1	189	3	Y	6	6	1			7
02	DLQ G-10	201	-0-	201	419	19	1	176	3	Y	5	5	1			7

PFLUGER 85				WELL #: 10	RRCID -> 244303	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3752	-		4434					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR				WELL #: 307	RRCID -> 244342	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6312	-		8342					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152				WELL #: 2	RRCID -> 244346	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 6568	-		7044					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514					
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537					
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496					
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	-0-			1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-			2
						1	9							
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	35	1	384	3	Y	-0-			2
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-	1	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	30	1	322	3	Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	403	-0-	403	755	35	1	367	3	Y	-0-	1	1	1
						1	9							

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144					
09	810 N	794	-0-	-16	-0-	51	1	743	3	N	-0-			-0-
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	59	1	769	3	N	-0-			-0-
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	50	1	735	3	N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-			-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	65	1	703	3	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318					
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3013		RRCID -> 245183	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 2892	-		4954						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 62				WELL #: 7	RRCID -> 245184	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 4698	-		5666					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2			2	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72				WELL #: 17	RRCID -> 245186	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6410	-		7822					
09	240 N	238	-0-	-2	-0-			21	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-			20	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-			18	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-			21	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246			22	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	479			21	1	212	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 63				WELL #: 8	RRCID -> 245227	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4594	-		5594					
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-			9	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			8	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-			10	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-			11	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91			11	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	176			11	1	74	3	Y	-0-			-0-

WARD 114				WELL #: 23	RRCID -> 245229	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5538	-		7650					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-			7	1	47	3	N	-0-			50
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-			5	1	44	3	N	-0-			50
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-			10	1	81	3	N	-0-			50
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-			3	1	26	3	N	-0-			50

SIMMONS 72				WELL #: 18	RRCID -> 245235	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6354	-		7733					
09	210 N	196	-0-	-14	-0-			17	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-			16	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-			14	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-			17	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196			18	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	397			18	1	183	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71				WELL #: 15	RRCID -> 245238	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6398	-		7897					
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-			25	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-			23	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-			20	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-			25	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246			22	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	480			21	1	213	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730					
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
09		180 N	8	-0-	-172	-0-	2 1	6 3	N		-0-			-0-
10		186 N	7	-0-	-179	-0-	2 1	5 3	N		-0-			-0-
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N		-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N		-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728					
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	N		1			1
							1 9							
10		465 N	405	-0-	-60	-0-	25 1	379 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	N		3	1 1		3
							3 9							
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	348 3	N		2	1 1		4
							2 9							
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	391 3	N		1	2 1		3
							1 9							
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	351 3	N		2	1 1		4
							2 9							

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318					
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y		-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	77 3	Y		-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y		-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y		-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y		-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y		-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294					
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	1 1	197 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	4 1	198 3	Y		-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		Y		-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	202	-0-	202	-0-	202 3		Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	-0-	377 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					
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	50 1	380 3	N		16	14 1		30
							18 9							
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	40 1	409 3	N		16	20 1		26
							18 9							
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	N		17	21 1		22
							19 9							
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	37 1	410 3	N		28	23 1		27
							31 9							
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	42 1	416 3	N		13			40
							14 9							
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	38 1	395 3	N		10	24 1		26
							11 9							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	58	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	57	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	37	1	235	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952			
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	3	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77				WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	27	1	498	2	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	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			
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	3	14	1	17
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	31	18	1	30
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	2	16	1	15
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	3	10	1	8
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	17	1	168	3	N	22			30
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	1	16	1	15

MAYER 37				WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	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	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	

WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516											
09	2148 N	1734	-0-	-414	-0-	124 1	2 2	N	18	27 1	12
						1588 3	20 9				
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	225 1	1625 3	N	15		27
						17 9					
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	116 1	1624 3	N	35	37 1	1 8
						39 9					
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	119 1	1664 3	N	15	17 1	22
						17 9					
01	1860 N	896	-0-	-964	-0-	76 1	808 3	N	11	24 1	9
						12 9					
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	121 1	1633 3	N	17	8 1	18
						19 9					

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386											
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	29 1	294 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	28 1	299 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	22 1	244 2	Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	15 1	270 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	566	15 1	266 2	Y	-0-		-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956											
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920											
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	26 1	388 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	30 1	395 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	26 1	391 3	Y	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	35 1	382 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	385	-0-	385	802	28 1	357 3	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808											
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	27 1	394 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	30 1	390 3	Y	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 1	418 3	Y	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	36 1	395 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	385	-0-	385	816	28 1	357 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//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 #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316			PERF. 6230 - 8224		
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	106	1	823	3	Y	6			11
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	100	1	851	3	Y	2			13
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	128	1	772	3	Y	-0-			13
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	848	3	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	92	1	835	3	Y	11			24
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1778	84	1	755	3	Y	-0-	24	1	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412			PERF. 6164 - 8360		
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	32	1	249	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	30	1	255	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	28	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	491	21	1	192	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430			PERF. 6188 - 8078		
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	31	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	37	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	27	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	524	25	1	228	3	Y	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6420 - 8700		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848			PERF. 6420 - 8756		
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			1
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			1
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			1
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			1
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 4952 - 6356		
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	7	1	311	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	541	250	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//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 #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862												
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101 3	N	-0-		-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504												
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-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												
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322 3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	317 3	N	1	1 8	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304 3	N	1	1 8	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300 3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276 3	N	-0-		-0-
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214												
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151 3	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145 3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149 3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144 3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142 3	N	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 5571 - 7525						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			1
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-			1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-			1
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1			2
						1	9							
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	1	1	1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-			1

WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 5416 - 8152						
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-

WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5491 - 6512						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5744 - 5809						
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	188	92	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 2892 - 4756						
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6132 - 8214						
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	24	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	47	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 6724	PERF. 4172	-		5804						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115				WELL #: 29		RRCID -> 247451	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 4950	-		6368
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS 72.5				WELL #: 4		RRCID -> 247452	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 6288	-		7778
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	13	1	134	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	283	12	1	124	3	Y	-0-	-0-

JONES RANCH 157				WELL #: 1		RRCID -> 247454	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 6160	-		7200
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33	3	103	9	Y	94	177 1 201
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	3	106	9	Y	96	297
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	45	3	106	9	Y	96	393
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	3	73	9	Y	66	165 1 294
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	47	3	101	9	Y	92	170 1 216
02	DLQ G-10	144	-0-	144	292	43	3	101	9	Y	92	308

CANYON RANCH 114				WELL #: 20S		RRCID -> 247455	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 4484	-		5104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 27		RRCID -> 247457	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6486	PERF. 5882	-		6028
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	1	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	245	-0-	245	509	245	3			Y	-0-	-0-

EPPS, H. C. #39				WELL #: 9		RRCID -> 247459	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 4164	-		7064
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	11	1	112	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	292	10	1	159	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	38 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	31 1	283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	30 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

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

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

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

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

09	450 N	405	-0-	-45	-0-	-0-	50 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-	7
10	527 N	241	-0-	-286	-0-	-0-	27 1	212 3	N	2	-0-	-0-	9
							2 9						
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	-0-	9
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9	N	1	-0-	-0-	10
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3	2 9	N	2	11 1	-0-	1
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	N	1	-0-	-0-	2

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	990 N	869	-0-	-121	-0-	62	1	1	2	N	10	12	1	6
						795	3	11	9					
10	992 N	815	-0-	-177	-0-	98	1	705	3	N	11			17
						12	9							
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	50	1	696	3	N	9	18	1	8
						10	9							
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	4	5	1	7
						4	9							
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	60	1	644	3	N	12	11	1	8
						13	9							
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	9	5	1	12
						10	9							

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	3	1	3		Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	20	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	12	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	40	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	11	1	5	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID ->	247801	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	4756 - 6414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID ->	247808	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	6430 - 8240
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-	

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID ->	248158	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	Y	-0-	-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	Y	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	12 1	120 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	123	-0-	123	255	11 1	112 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID ->	248478	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	5038 - 6406
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6720 - 7084
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4328 - 5546
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6204 - 8010
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	30 1	138 3	Y	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	61 1	163 3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	33 1	159 3	Y	-0-	-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	51 1	133 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	30 1	148 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	174	-0-	174	352	29 1	145 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-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							
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-					1
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	-0-	36	3		Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	34	3		Y	-0-					1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782							
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	3	N	-0-				-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	N	-0-				-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-				-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-				-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	N	-0-				-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034							
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3		Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	-0-	308	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	-0-	636	328	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818							
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 6110		- 7956				
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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	-0-	10	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 6416		- 7608		
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5158		- 6010		
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-	-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-	-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7042		- 8976		
09	2880	N	2807	-0-	-73	-0-	254	1	2553	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2976	N	2778	-0-	-198	-0-	234	1	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	-0-	145	1	2621	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	-0-	144	1	2509	2	Y	-0-	-0-	-0-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4598		- 7938		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 5892		- 8784		
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-	-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4870		- 6252		
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	2	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	302	-0-	302	-0-	302	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	250	-0-	250	-0-	552	250	3		Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45 3	Y	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	43 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	94	4	1	43 3	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859		
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	10	1	34 3	N	-0-	-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	10	1	28 3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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		
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	626 3	N	-0-	2
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	79	1	631 3	N	-0-	2
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-	2
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	2
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	3		N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-

EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416		
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	39	1	326 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	30	1	256 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	39	1	247 3	Y	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	30	1	298 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	740	24	1	388 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//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 #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 4312 - 6702						
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	13	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	9	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	10	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	12	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	109	12	1	39	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 4260 - 4938				
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	293	138	3			Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6332 - 7694				
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	91	1	937	3	Y	24			46
						26	9							
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	85	1	936	3	Y	17	43	1	20
						19	9							
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	76	1	914	3	Y	26	2	8	44
						29	9							
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	923	3	Y	16	40	1	20
						18	9							
01	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	90	1	896	3	Y	33			53
						36	9							
02	DLQ G-10	977	-0-	977	1999	88	1	875	3	Y	13	53	1	13
						14	9							

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 4608 - 5078				
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 4698 - 5236				
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5988		PERF. 2264 - 4003				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//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 #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8982 - 9096				
09	810 N	721	-0-	-89	-0-	43	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	31	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	734	-0-	734	1513	28	1	706	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8370 - 9164				
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	479	-0-	479	647	18	1	461	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730			PERF. 4714 - 6375				
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	99	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	109	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	99	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	905	102	1	336	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4728 - 5723				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					2
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					2
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					2
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					2
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					2
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					2

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5162 - 5922				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236			PERF. 4304 - 5020				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	29	-0-	29	53	29	3			Y	-0-					1

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936			PERF. 2028 - 3934				
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	21 1	213 3	N	-0-		-0-
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	26 1	190 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485			
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862			
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	28 1	583 3	N	-0-		10
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	30 1	614 3	N	-0-		10
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	28 1	589 3	N	-0-	6 1	4
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 1	617 3	N	-0-		4
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31 1	624 3	N	-0-	2 1	2
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27 1	571 3	N	-0-		2

SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020			
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	44	2 1	19 3	Y	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490			
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
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	18 1	151 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	14 1	119 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	18 1	115 3	Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	13 1	128 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	331	11 1	179 3	Y	-0-		-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414			
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	10 1	91 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	9 1	90 3	Y	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 3	Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	5 1	46 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	350	29 1	270 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178			
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		1
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-		1
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		1
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	84	-0-	84	161	84 3		Y	-0-		1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732			
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	64 1	486 3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67 1	686 3	N	5	5 8	-0-
						6 9					
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63 1	701 3	N	5	5 8	-0-
						6 9					
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64 1	696 3	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69 1	689 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	62 1	643 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004			
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	907 3	N	2		2
						2	9					
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	998 3	N	3	2 1	3
						3	9					
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	848 3	N	7	3 1	7
						8	9					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	863 3	N	8	2 1	13
						9	9					
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	60	1	828 3	N	2	7 1	8
						2	9					
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	720 3	N	3	2 1	9
						3	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070			
09	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	78	1	1 2	N	-0-		-0-
						990	3					
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	134	1	966 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	69	1	971 3	N	-0-		-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	84	1	898 3	N	-0-		-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909 3	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53 3	Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	260	13	1	211 3	Y	-0-		-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012			
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	44	1	451 3	N	-0-		2
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	47	1	438 3	N	-0-		2
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457 3	N	-0-		2
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584 3	N	-0-		2
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494 3	N	-0-		2
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462 3	N	-0-		2

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108 3	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	15	1	103 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	228	15	1	95 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//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

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738			PERF. 4717 - 5250		
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	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		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 152		RRCID -> 250709		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 6279			PERF. 5322 - 6068		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5044 - 5992		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 250730		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 6216			PERF. 5052 - 5874		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954			PERF. 5582 - 6544		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712					
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
01	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585					
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	4	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	4	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	257	4	1	114	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372					
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			1
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			1
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			1
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	196	-0-	196	397	196	3			Y	-0-			1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004					
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654					
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308					
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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 #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720														
09	1020 N	723	-0-	-297	-0-	64	1	659	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	601	-0-	-453	-0-	59	1	542	3	N	-0-			-0-
11	990 N	609	-0-	-381	-0-	74	1	535	3	N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-			-0-
WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340														
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	17	1	88	3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-			-0-
WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688														
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512														
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430														
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	42	1	4	2	N	8	10	1		17
						453	3	9	9						
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	49	1	451	3	N	6	5	1		18
						7	9								
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	40	1	438	3	N	6	5	1		19
						7	9								
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	N	6	11	1		14
						7	9								
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	42	1	431	3	N	10	6	1		18
						11	9								
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	N	5	6	1		17
						6	9								

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-				-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	N	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	N	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706						
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	9	1	58	3	N	-0-	4	1		5
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	8	1	64	3	N	2	3	1		4
						2	9								
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	3	N	1				5
						1	9								
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	5	3	1		7
						6	9								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	3	1		4
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	3				7
						3	9								

NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970						
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-				-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 254458		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408						
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	7	1	56	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	125	6	1	56	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//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 #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7304 - 7436				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	8 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6097 - 8283				
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			1
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			1
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			1

WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5426 - 8054				
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	15 1	237 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 3	N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	14 1	200 3	N	1			1
						1 9						
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	N	1			2
						1 9						
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	14 1	199 3	N	-0-	1 1		1
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	-0-			1

WELL #: 1		RRCID -> 254601		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7340 - 8290				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 5996 - 6586				
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729 3		N	-0-			4
10	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 3		N	-0-			4
11	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	1707 3		N	-0-			4
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			4
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 3		N	-0-			4
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			4

WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6912 - 7120				
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	39 1	1 2	N	-0-			-0-
						503 3						
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69 1	500 3	N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	38 1	533 3	N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38 1	535 3	N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	47 1	503 3	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35 1	470 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 254869	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256 - 8454				
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	20 1 212 3	2 2 4 9	N	4	4 1	8
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	18 1 2 9	170 3	N	2	2 1	8
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	203 3	N	3	3 1	8
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	180 3	N	3	5 1	6
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	190 3	N	3	2 1	7
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	168 3	N	3	3 1	7

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 254871	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220 - 8470				
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	36 1 386 3	4 2 9 9	N	8	9 1	15
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	36 1 6 9	335 3	N	5	5 1	15
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	22 1 3 9	249 3	N	3	4 1	14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	227 3	N	3	8 1	9
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	19 1 4 9	194 3	N	4	4 1	9
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-	3 1	6

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 3685 - 5282				
09	2735 N	1679	-0-	-1056	-0-	1679 3		N	-0-		2
10	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	1604 3		N	-0-		2
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		2
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		2
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		2
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		2

CANYON RANCH		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5330 - 6016				
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-

MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 8968 - 9130				
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	19 1	301 3	N	-0-		-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	22 1	270 3	N	-0-		-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	16 1	231 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	-0-		-0-
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	7 1	160 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			1
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	390	-0-	390	808	390	2			Y	-0-			1

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-			-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-			-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

09	540 N	522	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	-0-			-0-
						483	3							
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	64	1	462	3	N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	33	1	467	3	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	N	-0-			-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	29	1	304	3	N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

09	600 N	560	-0-	-40	-0-	118	1	442	3	N	-0-			-0-
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	109	1	458	3	N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	134	1	450	3	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	134	1	461	3	N	-0-			-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	116	1	430	3	N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//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 #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7374 - 8394				
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	1 2		N	3	3 1				5
							108 3	3 9								
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3		N	1	1 1				5
							1 9									
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3		N	3	1 1	2 8			5
							3 9									
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	155 3		N	2	3 1				4
							2 9									
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	156 3		N	3	2 1				5
							3 9									
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3		N	2	2 1				5
							2 9									
		MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298			PERF. 7188 - 7394		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 6480 - 7806		
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3		Y	-0-					-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3		Y	-0-					-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 3		Y	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3		Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	79	-0-	79		7 1	72 3		Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	75	-0-	75	154	7 1	68 3		Y	-0-					-0-
		MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6330 - 7946		
09		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	46 1	958 3		N	6					22
							7 9									
10		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	47 1	969 3		N	15					37
							17 9									
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	44 1	934 3		N	15	25 1				27
							17 9									
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	47 1	958 3		N	13					40
							14 9									
01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	48 1	947 3		N	15	25 1				30
							17 9									
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	43 1	883 3		N	13					43
							14 9									
		MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625			PERF. 7272 - 8542		
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3		N	-0-					-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 3		N	-0-					-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3		N	-0-					-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3		N	-0-					-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3		N	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 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	O	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

		WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277			PERF. 7040 - 7138		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	3	N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 8713			PERF. 7354 - 8388		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			-0-
						119	3							
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370			PERF. 5846 - 7170		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	5			21
						6	9							
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	47	1	460	3	Y	6			27
						7	9							
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	Y	6			33
						7	9							
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	69	1	555	3	Y	4	29	1	8
						4	9							
01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	62	1	541	3	Y	1			9
						1	9							
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1127	48	1	475	3	Y	-0-			9

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570			PERF. 4838 - 6154		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 4648 - 6670		
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	33	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	25	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132		28	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	257	29	1	96	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6530 - 7778		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			35
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			35
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			35
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			35
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			35
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			35

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER 17		WELL #:		11	RRCID ->	255640	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6460 - 8138
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 N	697	-0-	-53	-0-	697 2		Y	-0-		2
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y	-0-		2
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		2
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	730	-0-	730	-0-	730 2		Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	681	-0-	681	-0-	1411 2		Y	-0-		2

CANYON RANCH 112		WELL #:		10E	RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4526 - 6348
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		1
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		1
11		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		1
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		1
01		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		1
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		1

CANYON RANCH 112		WELL #:		9E	RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	4600 - 6328
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		1
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-		1
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		1
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		1
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		1
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		1

SAWYER-JONES 190		WELL #:		13	RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5882 - 8666
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		13E	RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4554 - 5406
09		360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 3		N	-0-		-0-
11		270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		11E	RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4552 - 6322
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5190 - 8498		
09	540 N	351	-0-	-189	-0-	28	1	323	3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	N	1			1
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-			1
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	1	1	1	1
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	36	1	433	3	N	1	1	1	1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	1	1	1	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6508			PERF. 4326 - 6326		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			1
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			1
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6404 - 7756		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	152	7	1	67	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6342 - 7832		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	29	1	351	3	Y	2	2	8	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	34	1	338	3	Y	3	3	8	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	748	34	1	339	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6380 - 7632		
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	23	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	465	19	1	194	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6054 - 7174		
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	322	14	1	142	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//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 -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484														
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23		2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	44	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292					
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-			2
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-			2
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-			2
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			2
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-			2
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-			-0-

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100					
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	N	1			1
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-	1	1	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	1			1
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-	1	1	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7406	-		8250					
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	84	1	766	3	Y	-0-				-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	79	1	711	3	Y	-0-				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	887	-0-	887	887	91	1	796	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1658	75	1	696	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5230	-		8582					
09	990 N	908	-0-	-82	-0-	73	1	833	3	N	2				3
10	992 N	904	-0-	-88	-0-	68	1	835	3	N	1	1	1		3
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	72	1	892	3	N	3	1	1		5
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	4	4	1		5
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	2	3	1		4
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	N	2	3	1		3

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5364	-		8550					
09	900 N	836	-0-	-64	-0-	67	1	767	3	N	2				3
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	64	1	784	3	N	1	1	1		3
11	900 N	782	-0-	-118	-0-	58	1	722	3	N	2	1	1		4
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	N	3	3	1		4
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	797	3	N	3	3	1		4
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	3	3	1		4

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 5392	-		7674					
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	1				1
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	61	1	743	3	N	1	1	1		1
11	780 N	718	-0-	-62	-0-	54	1	662	3	N	2	1	1		2
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	N	1	1	1		2
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	62	1	733	3	N	-0-	1	1		1
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	N	1	1	1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	1		2
						1	9						
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	662	3	N	1	1 1	2
						1	9						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	2	1 1	3
						2	9						
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	N	1	2 1	2
						1	9						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-	1 1	1

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

09	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-			1
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			1
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			1
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			1
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	28	1	328	3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

09	330 N	296	-0-	-34	-0-	21	1	272	3	N	3	5 1	2
						3	9						
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	36	1	261	3	N	3		5
						3	9						
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	19	1	259	3	N	5	6 1	4
						6	9						
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	3 1	3
						2	9						
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	255	3	N	4	4 1	3
						4	9						
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	2 1	4
						3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	N	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	N	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-
11	630 N	454	-0-	-176	-0-	34	1	420	3	N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	39	1	463	3	N	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	N	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-

JEFFERS 18		WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076		
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	Y	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	Y	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	18	1	153	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	193	-0-	193	364	19	1	174	3	Y	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480		
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 3		//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 #: 7		RRCID -> 256772	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 5960	-		6390						
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	79	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7410	-		8354						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 7296	-		7588						
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	1	2	N	12	13	1			7
						906	3	13	9							
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	N	15					22
						17	9									
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	11	23	1			10
						12	9									
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	N	5	7	1			8
						6	9									
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	82	1	877	3	N	26	18	1			16
						29	9									
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	65	1	874	3	N	13	10	1			19
						14	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. 7458	-		7516						
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
						1212	3									
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	159	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	79	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	102	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7540	-		8442						
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 2294	-		4776						
09	1170 N	805	-0-	-365	-0-	69	1	736	3	N	-0-					-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	63	1	740	3	N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	N	-0-					-0-
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	55	1	660	3	N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN 25		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736																
09	3000 N	1696	-0-	-1304	3301	209	1	1486	3	N	1					30
10	3100 N	1502	-0-	-1598	1703	167	1	1329	3	N	5					35
11	3000 N	2061	-0-	-939	764	2057	3	4	9	N	4					39
12	2649 N	1885	-0-	-764	-0-	1873	3	12	9	N	11					50
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1	1	1792	3	N	7	52	1			5
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1697	3	8	9	N	7					12

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606																
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	21	1	270	3	N	3	4	1			2
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	36	1	259	3	N	4					6
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	19	1	268	3	N	4	7	1			3
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	2	1			3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	9	6	1	1	8	5
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	4	3	1			6

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890																
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636																
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "R"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	84	1	1	2	N	14	16	1			8
						1072	3	15	9							
10	1209 N	683	-0-	-526	-0-	82	1	590	3	N	10					18
						11	9									
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	3	N	18	23	1			13
						20	9									
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1095	3	N	8	9	1			12
						9	9									
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	N	17	17	1			12
						19	9									
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	897	3	N	12	8	1			16
						13	9									
CANYON RANCH		WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642							
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 911E		RRCID -> 257178		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594							
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					3
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					3
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					3
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					3
01	1147 N	802	-0-	-345	-0-	802	3			N	-0-					3
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					3
CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012							
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790							
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	1	1	1		1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	9								1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-				1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1		1
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	9								1
						3	1	30	3	N	-0-				1
						3	1	29	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462						
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-
HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014						
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-				1
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				1
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				1
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				1
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				1
MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5408 - 6758						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 3000 - 3740				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 7164 - 8488				
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	4	5	1	2
						4	9							
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	42	1	305	3	N	6			8
						7	9							
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	22	1	308	3	N	3	8	1	3
						3	9							
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	27	1	288	3	N	6	5	1	4
						7	9							
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	4	3	1	5
						4	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257323		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7336 - 8518				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6364 - 7590				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	156	7	1	70	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6672 - 7632				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	Y	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	35	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	361	-0-	361	749	33	1	328	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

09	810 N	808	-0-	-2	-0-	-0-	59	1	1	2	N	-0-			-0-
							748	3							
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	-0-	101	1	727	3	N	-0-			-0-
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	-0-	53	1	738	3	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	-0-			-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	69	1	736	3	N	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

09	690 N	252	-0-	-438	-0-	-0-	252	3			N	-0-			2
10	713 N	246	-0-	-467	-0-	-0-	246	3			N	-0-			2
11	300 N	128	-0-	-172	-0-	-0-	128	3			N	-0-			2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			2
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	126	3			N	-0-			2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			2

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

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

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

09	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4596 -	6292	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-		214 3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-		193 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-		182 3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	4622 -	6260	
09	240 N	231	-0-	-9	-0-		231 3		N	-0-			1
10	248 N	237	-0-	-11	-0-		237 3		N	-0-			1
11	240 N	230	-0-	-10	-0-		230 3		N	-0-			1
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-			1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-		228 3		N	-0-			1
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5398 -	6614	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		116 3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3		N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6000 -	6624	
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	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 -	6334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	4690 -	6600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4616 -	5882	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-	
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	3	N	-0-	-0-	
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	27	1	206	3	N	-0-	-0-	
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-	
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	N	-0-	-0-	
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-	-0-	

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974					
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	-0-	
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	19	1	184	3	Y	-0-	-0-	
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-	-0-	
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	29	1	249	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	494	20	1	196	3	Y	-0-	-0-	

CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714					
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-	4	
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-	4	
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-	4	
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-	4	
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-	4	
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-	4	

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162					
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	-0-	1	
10	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	1	
11	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	3		Y	-0-	-0-	1	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	1	
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-	-0-	1	
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	17	1	3		Y	-0-	-0-	1	

MAYFIELD, S. B.		WELL #: 25		RRCID -> 258454		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. E		WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290					
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-	-0-	
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	3	N	-0-	-0-	
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-	
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-	
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-	
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578					
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-	-0-	
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-	-0-	
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-	
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-	
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-	-0-	
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//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
WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000											
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654											
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-
SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292											
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296											
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-
MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050											
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	N	-0-
10	930 N	782	-0-	-148	-0-	63	1	719	3	N	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	843	3	N	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	N	-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	N	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	N	-0-
NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568											
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	5	1	39	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	84	4	1	36	3	Y	-0-
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490											
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	7	1	56	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	121	5	1	53	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 3		//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 #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405			PERF. 3048 - 3178						
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-					-0-

WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6412 - 7964						
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	43	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	454	-0-	454	929	41	1	413	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 7026 - 8354						
09	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	135	1	18	2	N	-0-					24
						1374	3									
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	131	1	1370	3	N	-0-					24
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	3	N	-0-					24
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	141	1	1447	3	N	-0-					24
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1377	3	N	36	39	1	3	8	18
						40	9									
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1342	3	N	-0-					18

WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164			PERF. 6524 - 6838						
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	76	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 4202			PERF. 2208 - 3908						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 7366 - 8278						
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	138	1	18	2	N	-0-					-0-
						1401	3									
10	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	126	1	1318	3	N	-0-					-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	157	1	1608	3	N	-0-					-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	156	1	1573	3	N	-0-					-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1411	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FISH		//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 #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2118		- 3786	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 3		RRCID -> 258571		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5650 - 7567	
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-
10	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-

MITCHELL		WELL #: 108		RRCID -> 258584		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3296 - 3474	
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 4967		PERF. 3112 - 4414	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GRAHAM		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 2950 - 3650	
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3617		PERF. 3210 - 3342	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	216	1	1030	3	N	-0-
10	1240 N	938	-0-	-302	-0-	121	1	817	3	N	-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	3	N	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	3	N	-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	137	1	841	3	N	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	99	1	722	3	N	-0-

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 1956 - 5054	
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	10	1	108	3	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5288 - 5640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44 1	532 3	N	-0-		2
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	39 1	447 3	N	-0-		2
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	62 1	481 3	N	-0-		2
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	N	-0-		2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	480 3	N	-0-		2
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	67 1	476 3	N	-0-		2

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 4634 - 6340	
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3		N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4582 - 6218	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		1
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID -> 258631		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7300 - 7534	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 4496 - 6392	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	6 1	60 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	142	4 1	72 3	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4518 - 5268	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-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. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	17	1	2	2	N	-0-		-0-
							175	3						
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	N	-0-		-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	3	N	-0-		-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-		-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	150	3	N	-0-		-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410					
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-		1
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-		1
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-		1
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-		1
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-		1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-		1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224					
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-		-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-		-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	113	4	1	60	3	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440					
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	3	Y	-0-		-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	13	1	133	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	326	10	1	170	3	Y	-0-		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150					
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1 1	1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	1 1	1
							1	9						
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	90	4	1	39	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658					
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-		2
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-		2
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	3			N	-0-		2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-		2
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-		2
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019			PERF. 5370 - 6580						
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	14	7	1			14
						15	9									
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	9					23
						10	9									
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	9	8	1			24
						10	9									
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	15	17	1			22
						17	9									
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	8	1	297	3	Y	6					28
						7	9									
02	DLQ G-10	195	-0-	195	507	6	1	185	3	Y	4	17	1			15
						4	9									

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608			PERF. 7400 - 8020			
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	116	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	107	1	968	3	Y	-0-					-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1068	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	124	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2331	110	1	1019	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028			COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6474 - 8106			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074			COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6320 - 8800			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080			COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 7338 - 8904			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32 1	3 2	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	346 3						-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	36 1	337 3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	356 3	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	364 3	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34 1	351 3	N	-0-			-0-
						30 1	339 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365			
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466			
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	15 1	195 3	N	-0-			-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	26 1	185 3	N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	13 1	187 3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 3	N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	15 1	165 3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408			
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290			
09	1050 N	990	-0-	-60	-0-	127 1	863 3	N	-0-			101
10	1178 N	853	-0-	-325	-0-	95 1	758 3	N	-0-			101
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	89 1	804 3	N	-0-			101
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	115 1	994 3	N	-0-			101
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 3	N	-0-			101
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	95 1	551 3	N	-0-			101

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174			
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	208 1	1415 3	Y	-0-			135
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	165 1	1322 3	Y	-0-			135
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	131 1	1186 3	Y	-0-			135
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	142 1	1219 3	Y	-0-			135
01	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	133 1	1161 3	Y	-0-			135
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2454	171 1	989 3	Y	-0-			135

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1602		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 RANCH 41														
WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312														
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			139
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			139
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			139
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-			139
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	16	1	136	3	Y	-0-			139
02	DLQ G-10	134	-0-	134	286	20	1	114	3	Y	-0-			139

POWELL 4														
WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	7	10	1	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3	8	9					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	6	5	1	18
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	7	9							
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	7	6	1	19
						8	9							
						42	1	465	3	N	6	11	1	14
						7	9							
						44	1	447	3	N	8	6	1	16
						9	9							
						38	1	431	3	N	6	6	1	16
						7	9							

MARIGLIANO														
WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046														
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	3	N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	3	N	-0-			-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	70	1	630	3	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	3	N	-0-			-0-
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	65	1	567	3	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95	1	550	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO														
WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 183														
WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136														
09	240 N	64	-0-	-176	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6296	-		6340				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			1
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			1
CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 6198	-		6294				
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5114	-		5634				
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	N	-0-			1
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	33	1	378	3	N	-0-			1
11	510 N	228	-0-	-282	-0-	26	1	202	3	N	-0-			1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	N	-0-			1
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	39	1	301	3	N	-0-			1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	N	-0-			1
CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5102	-		5598				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			20
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-			20
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-			20
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-			20
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	17	1	135	3	N	-0-			20
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-			20
SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 5224	-		6684				
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7108	-		7232				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ROUSSELOT, DORIS MAYER "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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866																
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	86	1	1	2	N	15	16	1			8
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1093	3	17	9	N	18					26
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	141	1	1014	3	N	12	26	1			12
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	20	9				6	8	1			10
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	74	1	1083	3	N	20	17	1			13
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	13	9	981	3	N	15	9	1			19

WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460																
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	8	24	1			9
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	12	3	8			18
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	177	1	1273	3	N	37	30	1	2	8	23
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	93	1	1300	3	N	14	16	1			21
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	41	9	1346	3	N	20	24	1	2	8	15
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1231	3	N	11	9	1			17

WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378																
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	87	1	595	3	Y	-0-					70
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	1					71
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	1	9	467	3	Y	5					76
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	Y	-0-					76
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	60	1	523	3	Y	1					77
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1119	1	9	456	3	Y	-0-					77

WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380																
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-	1	1			1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	39	3	N	1					2
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	9	32	3	N	1	1	1			2
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1			1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	2	1	1			2
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	9	39	3	N	1	1	1			2

WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5362	-	5707			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	N	-0-			1
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	6 1	68 3	N	-0-			1
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	16 1	127 3	N	-0-			1
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 3	N	-0-			1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 3	N	-0-			1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N	-0-			1

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 4660	-	6390			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 6056	PERF. 4650	-	5664			
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40 1	487 3	N	-0-			7
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40 1	459 3	N	-0-			7
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	67 1	515 3	N	-0-			7
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35 1	377 3	N	-0-			7
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	58 1	450 3	N	-0-			7
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	68 1	485 3	N	-0-			7

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874	COMPL. DATE 12/24/2010	TOTAL DEPTH 720	PERF. 5422	-	6638			
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	11 1	168 3	N	-0-			-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	6 1	99 3	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10 1	149 3	N	1			1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	1			2
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-	1 1		1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 3	N	-0-			1

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5230	-	5590			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45 1	540 3	N	-0-			-0-
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	31 1	356 3	N	-0-			-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	68 1	526 3	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	459 3	N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54 1	417 3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54 1	384 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5272	-	5636			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	N	-0-			7
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	18 1	206 3	N	-0-			7
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 3	N	-0-			7
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	N	-0-			7
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40 1	310 3	N	-0-			7
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44 1	312 3	N	-0-			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS AR		//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 -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7314		-		8198		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	43	1	371	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	526	-0-	526	940	51	1	475	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6416		-		6538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 5684		-		5932		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 4968		-		6540		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	77	3	1	47	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5402		-		5680		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-			1
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	37	1	433	3	N	-0-			1
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	61	1	468	3	N	-0-			1
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	-0-			1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	49	1	385	3	N	-0-			1
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	3	N	-0-			1

WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 4990		-		5255		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	492	16	1	258	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2504		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

09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	458	1	3256	3	N	4					52
10	3410 X	3231	-0-	-179	-0-	359	1	2857	3	N	14					66
11	3780 X	3205	-0-	-575	-0-	3199	3	6	9	N	5					71
12	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	1	1	3170	3	N	18					89
01	3906 X	3126	-0-	-780	-0-	20	9	2	1	N	13	93	1			9
02	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	14	9	2943	3	N	11					20

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 4852 - 5271						
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	N	-0-					1
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	56	1	448	3	N	-0-					1
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					1
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	1	1			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7382 - 7984						
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	Y	-0-					116
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					116
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					116
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					116
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-					116
02	DLQ G-10	34	-0-	34	74	5	1	29	3	Y	-0-					116

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 7548		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7414 - 8276						
09	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	286	1	37	2	N	-0-					8
10	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	2903	3	275	1	N	2	2	8			8
11	3330 X	3157	-0-	-173	-0-	281	1	2874	3	N	2	2	8			8
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	287	1	2949	3	N	-0-					8
01	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	287	1	2898	3	N	-0-	6	1			2
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	284	1	2967	3	N	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452																
09	10230 X	9400	-0-	-830	-0-	832	1	109	2	N	-0-					5
10	10602 X	7840	-0-	-2762	-0-	8459	3	7122	3	N	32	32	8			5
11	10260 X	5112	-0-	-5148	-0-	35	9	4641	3	N	16	16	8			5
12	10602 X	7974	-0-	-2628	-0-	453	1	7266	3	N	-0-					5
01	9951 X	4648	-0-	-5303	-0-	18	9	4225	3	N	4	4	1	3	8	2
02	9077 X	6473	-0-	-2604	-0-	708	1	5907	3	N	-0-					2

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972																
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	N	-0-					19
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	3	3	8			19
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	3	9	318	3	N	2	2	8			19
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					19
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					19
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710																
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820																
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	40	1	254	3	N	4	9	1			16
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	9	268	3	N	10	11	1			15
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	11	9	267	3	N	2					17
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	55	15	1			57
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	2	9	276	3	N	1	23	1			35
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	4					39

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532																
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	187	6	1	96	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 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 #: 33		RRCID -> 261755	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 6576 - 7972					
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	103 1	691 3	Y	11	13 1		23
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	12 9	576 3	Y	14			37
11	870 N	722	-0-	-148	-0-	72 1	643 3	Y	8	12 1		33
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15 9	482 3	Y	9	20 1		22
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	70 1	390 3	Y	10			32
02	DLQ G-10	379	-0-	379	835	9 9	325 3	Y	3	19 1		16

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6250 - 6350					
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	60 1		N	-0-			1
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 9		N	-0-			1
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			1
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9 9		N	-0-			1

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4612 - 6424					
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617 - 8190					
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 3	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	24 1	512 3	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 3	N	-0-			-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	26 1	516 3	N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	N	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6628 - 7592					
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	58 1	592 3	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	63 1	695 3	N	2	2 8		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	2 9	662 3	N	5	5 8		-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55 1	663 3	N	-0-			-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	6 9	675 3	N	2	2 8		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	69 1	619 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903	COMPL. DATE 11/27/2010	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 5174 - 6492					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147 3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	5 1	183 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	363	5 1	170 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//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 126				WELL #:	30	RRCID ->	261949	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5362 -	6576
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

HOLMAN				WELL #:	2614	RRCID ->	261951	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6396 -	6792
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27				WELL #:	5	RRCID ->	262014	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8192 -	8432
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	47	1	6	2	N	-0-			12
						478	3							
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	45	1	471	3	N	-0-			12
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	-0-			12
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-			12
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	12	17 1		7
						13	9							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	3	N	-0-			7

KELLY 115				WELL #:	33	RRCID ->	262048	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	4922 -	6308
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196	421	196	3			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27				WELL #:	7	RRCID ->	262074	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7440 -	8054
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	20	1	3	2	N	-0-			9
						200	3							
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-			9
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-			9
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			9
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-	6 1		3
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1605		RRCID -> 262079	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 6930	- 7394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-			123
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-			123
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-			123
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-			123
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-			123
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	1			124
						1	9							

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 5308	- 6398						
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	58	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	50	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	68	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	62	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	572	64	1	214	3	Y	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1607		RRCID -> 262082	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6922	- 8140						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N			-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 15		RRCID -> 262084	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6152	- 7490						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 25H		RRCID -> 262090	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 7605	- 7611						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6862	- 7826						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

SAWYER (CANYON) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID ->	262150	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60 1	686 3	N	2			2
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57 1	695 3	N	1	1 1		2
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55 1	677 3	N	2	1 1		3
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58 1	716 3	N	2	2 1		3
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59 1	704 3	N	2	2 1		3
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55 1	656 3	N	2	2 1		3

WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID ->	262152	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5498 - 7728	
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	57 1	653 3	N	1			1
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	53 1	647 3	N	2	1 1		2
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	52 1	648 3	N	1	1 1		2
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	74 1	915 3	N	4	2 1		4
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61 1	728 3	N	2	3 1		3
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55 1	664 3	N	1	2 1		2

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID ->	262153	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	6476 - 6900	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID ->	262154	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	5710 - 8008	
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	38 1	439 3	N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	36 1	445 3	N	1			1
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41 1	505 3	N	-0-			1
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44 1	550 3	N	1	1 1		1
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45 1	540 3	N	1	1 1		1
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	494 3	N	1	1 1		1

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID ->	262159	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 - 8238	
09	480 N	96	-0-	-384	-0-	29 1	67 3	Y	-0-			155
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	25 1	77 3	Y	-0-			155
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	Y	-0-			155
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	56 1	283 3	Y	-0-			155
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	67 1	218 3	Y	-0-			155
02	DLQ G-10	277	-0-	277	562	51 1	226 3	Y	-0-			155

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		88	
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-		88	
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-		88	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		88	
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-		88	

POWELL 14				WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARIGLIANO				WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390				
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-		-0-	
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		-0-	
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-	
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-		-0-	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-	
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-	

MAYFIELD 41				WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990				
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-		-0-	
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	21	1	176	3	Y	-0-		-0-	
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	36	1	218	3	Y	-0-		-0-	
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	15	1	133	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	329	-0-	329	477	33	1	296	3	Y	-0-		-0-	

MAYER RANCH 36				WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436				
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	2	2	N	3	4	1	7
							177	3	3	9					
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	166	3	N	2	2	1	7
							2	9							
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	N	2	2	1	7
							2	9							
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	3	4	1	6
							3	9							
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	2	2	1	6
							2	9							
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	2	2	1	6
							2	9							

SHANNON 52				WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100				
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-		-0-	
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-		-0-	
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-		-0-	
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	17	1	169	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	353	15	1	152	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	21
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	3	3 8	21
						3 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621			
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
01	713 N	313	-0-	-400	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290			
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	26 1	3 2	N	-0-		2
						269 3					
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35 1	370 3	N	-0-		2
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39 1	403 3	N	-0-		2
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41 1	419 3	N	-0-		2
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41 1	418 3	N	-0-	2 1	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38 1	401 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424			
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	5 1	37 3	N	-0-		1
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 3	N	-0-		1
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	7 1	64 3	N	-0-		1
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 3	N	-0-		1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 3	N	-0-		1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17 1	97 3	N	-0-		1

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036			
09	720 N	486	-0-	-234	-0-	43 1	6 2	N	-0-		17
						437 3					
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	62 1	643 3	N	-0-		17
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	58 1	591 3	N	-0-		17
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53 1	543 3	N	-0-		17
01	713 N	548	-0-	-165	-0-	49 1	495 3	N	4	15 1	6
						4 9					
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	79 1	825 3	N	-0-		6

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500			
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	26 1	3 2	N	-0-		-0-
						267 3					
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	26 1	271 3	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	286 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	291 3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 1	284 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	277 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7460 - 8050		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-			-0-
						177	3							
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-			-0-

POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343			PERF. 7358 - 7398		
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	41	1	95	3	N	-0-			54
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	26	1	78	3	N	-0-			54
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	3	N	-0-			54
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	3	N	-0-			54
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-			54
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-			54

MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7348 - 7426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7396 - 7420		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-			-0-
						533	3							
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	55	1	507	3	N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	46	1	512	3	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 263962		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599			PERF. 7380 - 8482		
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	N	16	20	1	34
						898	3	18	9					
10	1054 N	954	-0-	-100	-0-	92	1	848	3	N	13	11	1	36
						14	9							
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	81	1	894	3	N	12	11	1	37
						13	9							
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	920	3	N	13	22	1	28
						14	9							
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	N	13	11	1	30
						14	9							
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	N	13	11	1	32
						14	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
POWELL 4				WELL #: 4	RRCID -> 264163	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 7404 - 7426					
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	37 1 3 9	340 3	Y	3	4 1		11
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	38 1 7 9	356 3	Y	6	7 1		10
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	36 1 21 9	329 3	Y	19	11 1		18
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	41 1 21 9	353 3	Y	19	8 1		29
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	40 1 1 9	352 3	Y	1	15 1		15
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	765	36 1 2 9	334 3	Y	2	5 1		12
POWELL 4				WELL #: 6	RRCID -> 264164	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7376 - 8020					
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	116 1 9 9	1051 3	Y	8	11 1		29
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	109 1 18 9	1032 3	Y	16	19 1		26
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	104 1 62 9	946 3	Y	56	30 1		52
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	117 1 59 9	1010 3	Y	54	24 1		82
01	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	114 1 4 9	993 3	Y	4	43 1		43
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	1951	81 1 4 9	755 3	Y	4	14 1		33
FISHER 131				WELL #: 1	RRCID -> 264165	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5832 - 7122					
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	62 1 8 9	618 3	Y	7			24
10		558 N	428	-0-	-130	-0-	39 1 6 9	383 3	Y	5			29
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	75 1 9 9	624 3	Y	8			37
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	79 1 6 9	636 3	Y	5	33 1		9
01	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	73 1 1 9	638 3	Y	1			10
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	1336	57 1	567 3	Y	-0-			10
HOLLENBECK A				WELL #: 5601	RRCID -> 264270	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6644 - 7970					
09		180 N	41	-0-	-139	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
10		155 N	48	-0-	-107	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
11		150 N	56	-0-	-94	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH PP		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 5402		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

RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168											
09	573 N	573	-0-	-0-	41 1	1 2	N	7	8 1		4
					523 3	8 9					
10	595 N	595	-0-	-0-	71 1	515 3	N	8			12
					9 9						
11	574 N	574	-0-	-0-	38 1	528 3	N	7	13 1		6
					8 9						
12	582 N	582	-0-	-0-	39 1	540 3	N	3	4 1		5
					3 9						
01	589 N	553	-0-	-36	47 1	496 3	N	9	8 1		6
					10 9						
02	531 N	531	-0-	-0-	36 1	487 3	N	7	4 1		9
					8 9						

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324											
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	85 1	406 3	N	-0-		21
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	50 1	336 3	N	-0-		21
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	66 1	492 3	N	-0-		21
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	477 3	N	-0-		21
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	63 1	386 3	N	-0-		21
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1	321 3	N	-0-		21

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752											
09	2700 X	2580	-0-	-120	-0-	264 1	2316 3	N	-0-		97
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	257 1	2295 3	N	9	9 8	97
						10 9					
11	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	302 1	2140 3	N	9	9 8	97
						10 9					
12	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	225 1	2355 3	N	-0-		97
01	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	269 1	2296 3	N	-0-		97
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	217 1	2142 3	N	-0-		97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606											
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058														
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713														
09	2040 N	1918	-0-	-122	-0-	243	1	1652	3	Y	21	192	1	373
						23	9							
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	217	1	1736	3	Y	40			413
						44	9							
11	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	180	1	1630	3	Y	8			421
						9	9							
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	201	1	1730	3	Y	8			429
						9	9							
01	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	197	1	1713	3	Y	22			451
						24	9							
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3787	265	1	1532	3	Y	51	194	1	308
						56	9							

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212														
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	42	1	6	2	N	-0-			6
						429	3							
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	3	N	-0-			6
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-			6
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-			6
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	N	-0-	4	1	2
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	3	N	-0-			2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264														
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			1
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	1	1	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	16	1	148	3	Y	1	2 1	5
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	2	3 1	4
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	15	1	138	3	Y	9	5 1	8
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	3	3 1	8
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	16	1	140	3	Y	2	5 1	5
02	DLQ G-10	156	-0-	156	314	15	1	139	3	Y	2	2 1	5

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268249		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7358 - 8134			
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	3	Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	16	1	143	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	310	15	1	136	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			
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	28	1	363	3	N	6	6 1	3
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	48	1	347	3	N	5		8
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	5	9 1	4
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	3	3 1	4
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	7	6 1	5
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	4	3 1	6

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268252		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 6932 - 8146			
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	11	12 1	6
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	827	3	12	9	N	14		20
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	109	1	788	3	N	9	20 1	9
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	N	4	6 1	7
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10	9	814	3	N	16	12 1	11
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	N	13	8 1	16

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 268253		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	43 1 466 3	4 2 11 9	N	10	11 1	19
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	48 1 7 9	440 3	N	6	6 1	19
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	41 1 8 9	455 3	N	7	6 1	20
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9	411 3	N	5	11 1	14
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	35 1 6 9	359 3	N	5	5 1	14
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	305 3	N	5	5 1	14

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		80
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		80
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	80 1	461 3	N	-0-		156

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070		
09	720 N	596	-0-	-124	-0-	43 1 552 3	1 2	N	-0-		356
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	75 1 1 9	543 3	N	1		357
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39 1 40 9	545 3	N	36		393
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40 1 13 9	563 3	N	12		405
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53 1 20 9	561 3	N	18		423
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	533 3	N	2		425

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 1	1587 3	N	-0-		259
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	132 1	1614 3	N	-0-		259
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131 1	1616 3	N	-0-		259
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	137 1	1694 3	N	-0-		259
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	141 1	1683 3	N	-0-		259
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	124 1	1494 3	N	-0-		259

XOG OPERATING LLC STEWART -1-		945921 WELL #: 1		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975			TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921										
WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	3		N	-0-		-0-
12	465 N	44	-0-	-421	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	50	3		N	-0-		-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	3		N	-0-		-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3		N	-0-		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
FRAZIER, JOE		WELL #:		4	RRCID ->	224279	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4264 - 4292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	227315	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	4699	PERF. 4275 - 4520		
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	227468	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 3080 - 4304		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	241393	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3080 - 3684		
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3	N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023		
MAYER		WELL #:		2A									
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER		WELL #:		1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6849 -	6972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				-0-	-0-
10		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2				-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-	-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-	-0-
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2				-0-	-0-

MAYER		WELL #:		3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	7078 -	7114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:	2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7459 -	7508
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	90	1	738	2	Y	-0-	-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:	501	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3062 -	3294
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	

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

SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		100445								
SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 178595		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	1	-0-	1 B	105	1 2	Y	-0-		-0-
10	148 N	43	-0-	-105 B	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	5 1	Y	1		1
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1 9				
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	6 1	Y	NO RPT	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
ALDWELL RANCH		WELL #: 1305		RRCID -> 059280		COMPL. DATE 07/26/1974		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
UPP OPERATING, LLC		875310								
BLOODWORTH 139		WELL #: 5		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
MEADOR 178		WELL #: 11		RRCID -> 258572		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	38 1	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	39 1	N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	36 1	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	33 1	N	-0-		-0-
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	27 1	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	32 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 1812 -	4561
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	11 1	156 3	N	14		247
							15 9					
10	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	4 1	63 3	N	-0-		247
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	7 1	97 3	N	-0-		247
12	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	2 1	26 3	N	-0-	113 1	134
01	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	3 1	35 3	N	-0-		134
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	19 1	167 3	N	-0-		134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 2068 -	5171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	30 1	425 3	N	4		64
							4 9					
10	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	25 1	365 3	N	-0-		64
11	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	30 1	389 3	N	16		80
							18 9					
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	21 1	298 3	N	27	37 1	70
							30 9					
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	40 1	438 3	N	-0-		70
02	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	41 1	353 3	N	14		84
							15 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 2138 -	4513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 2220 -	8530
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

THOMSON "C"		WELL #:		7	RRCID ->	290007	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 2167 -	2292
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REINHARDT 6 WELL #: 17 RRCID -> 295922 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1744 - 2850

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
					OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE	09/01 ->	1407								
09	0	39	-0-	-0-	39 B	1446	5	1	34	3	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	-0-	32 B	1478	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	-0-	27 B	1505	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	-0-	30 B	1535	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	-0-	32 B	1567	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1567					N	NO RPT			-0-
03/01					BALANCING DATE STATUS ->	1567									

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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

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

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

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

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	706	3	N	-0-	1	1	2
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	750	3	N	-0-	1	1	1
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3	N	1	1	8	1
							1	9							
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	771	3	N	-0-	1	1	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	783	3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	721	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-			-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	28	1	582	3	N	-0-			-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-			-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "KK"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935						
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-			-0-
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-			-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-			-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	-0-	31	1	618	3	N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135						
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	-0-	57	1	1189	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	-0-	58	1	1207	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	-0-	55	1	1174	3	N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	3	N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138						
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128108		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "HHH"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 135	RRCID -> 139139	COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7921	-		8065	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	12 1	154 3	N	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	22 1	157 3	N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	11 1	154 3	N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	14 1	154 3	N	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE "B"		WELL #: 102	RRCID -> 152656	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7529	-		7812	
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	56 1	358 3	N	-0-	1 1
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	47 1	371 3	N	-0-	-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	39 1	360 3	N	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37 1	369 3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	38 1	359 3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	343 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3	RRCID -> 152708	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7709	-		7950	
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	66 1	425 3	N	5	39 1
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	6 9	55 1	434 3	N	53 49 1
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	58 9	45 1	421 3	N	2 1 8
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2 9	44 1	435 3	N	7 33 1
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	8 9	40 1	380 3	N	7 17 1
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	8 9	42 1	404 3	N	29
						32 9				61

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4	RRCID -> 152709	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7123	-		7560	
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	101 1	524 3	N	-0-	-0-
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	64 1	506 3	N	-0-	-0-
11	690 N	536	-0-	-154	-0-	68 1	468 3	N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	80 1	448 3	N	-0-	-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	101 1	408 3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	119 1	398 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502	RRCID -> 152714	COMPL. DATE 09/12/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7600	-		7962	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	118 1	899 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	316	-0-	-707	-0-	28 1	288 3	N	-0-	-0-
11	990 N	615	-0-	-375	-0-	51 1	564 3	N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43 1	471 3	N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46 1	456 3	N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2	RRCID -> 153890	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 7757	-		7984	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010														
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-
11	330 N	133	-0-	-197	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094														
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724														
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421														
09	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	97	1	1	2	N	17	19 1		10
						1237	3	19	9					
10	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	164	1	1185	3	N	20	2 8		28
						22	9							
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	85	1	1193	3	N	19	30 1	3 8	14
						21	9							
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1220	3	N	8	10 1		12
						9	9							
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	110	1	1173	3	N	35	24 1	1 8	22
						39	9							
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	15	13 1		24
						17	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963														
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 1302		RRCID -> 156377		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878								
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	28	1	255	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 156379		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 3		RRCID -> 156384		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814								
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	31	1	198	3	N	2	8	1			14
						2	9									
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	27	1	212	3	N	3	7	1			10
						3	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	2					12
						2	9									
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	26	11	1			27
						29	9									
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	N	1	11	1			17
						1	9									
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	5					22
						6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 3		RRCID -> 156386		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968								
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2402		RRCID -> 156500		COMPL. DATE 10/29/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955								
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	3	N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 602	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	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740														
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-		-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-		-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-		-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-		-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-		-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-		-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-		-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	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														
09	570 N	349	-0-	-221	-0-	39	1	297	3	N	12	17	1	29
						13	9							
10	620 N	459	-0-	-161	-0-	40	1	404	3	N	14	19	1	24
						15	9							
11	510 N	404	-0-	-106	-0-	32	1	354	3	N	16	19	1	20
						18	9					1	8	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	33	24	1	29
						36	9							
01	465 N	171	-0-	-294	-0-	15	1	150	3	N	5			34
						6	9							
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	61	1	631	3	N	18	23	1	29
						20	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867														
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	65	1	414	3	N	-0-			-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	47	1	370	3	N	-0-			-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	44	1	409	3	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909														
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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					
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 #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891														
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	23	1	145	3	N	-0-		-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	N	-0-		-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-		-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-		-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745														
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-		-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-		-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-		-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-		-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	3	N	-0-		-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028														
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-		-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-		-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	15	1	147	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	317	14	1	141	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052														
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	19	1	142	3	N	6	6	12
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	158	3	N	6	8	10
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	13	1	149	3	N	6	8	8
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	12	9	11
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	6		17
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	4	10	11

WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834														
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	Y	-0-		-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-		-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-		-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	32	1	349	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	268	-0-	268	649	28	1	240	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920														
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	34	1	710	3	N	-0-		-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-		-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	33	1	703	3	N	-0-		-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-		-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	N	-0-		-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H.		//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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291																	
09	210	N	176	-0-	-34			16	1	160	3	Y	-0-				1
10	217	N	212	-0-	-5			18	1	194	3	Y	-0-				1
11	236	N	236	-0-	-0-			20	1	216	3	Y	-0-				1
12	206	N	206	-0-	-0-			23	1	183	3	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	217	-0-	217			16	1	201	3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	200	-0-	200			15	1	185	3	Y	-0-				1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042																	
09	428	N	428	-0-	-0-			58	1	370	3	N	-0-				-0-
10	436	N	436	-0-	-0-			49	1	387	3	N	-0-				-0-
11	413	N	413	-0-	-0-			40	1	373	3	N	-0-				-0-
12	425	N	425	-0-	-0-			39	1	386	3	N	-0-				-0-
01	415	N	415	-0-	-0-			39	1	376	3	N	-0-				-0-
02	384	N	384	-0-	-0-			36	1	348	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832																	
09	330	N	307	-0-	-23			41	1	266	3	N	-0-				-0-
10	434	N	250	-0-	-184			28	1	222	3	N	-0-				-0-
11	360	N	347	-0-	-13			34	1	313	3	N	-0-				-0-
12	293	N	293	-0-	-0-			27	1	266	3	N	-0-				-0-
01	257	N	257	-0-	-0-			24	1	233	3	N	-0-				-0-
02	202	N	202	-0-	-0-			19	1	183	3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980																	
09	597	N	597	-0-	-0-			28	1	569	3	N	-0-				-0-
10	895	N	895	-0-	-0-			41	1	854	3	N	-0-				-0-
11	630	N	623	-0-	-7			28	1	595	3	N	-0-				-0-
12	983	N	983	-0-	-0-			46	1	937	3	N	-0-				-0-
01	690	N	690	-0-	-0-			33	1	657	3	N	-0-				-0-
02	782	N	782	-0-	-0-			36	1	746	3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944																	
09	150	N	139	-0-	-11			12	1	127	3	Y	-0-				-0-
10	155	N	140	-0-	-15			12	1	128	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	134	-0-	-16			10	1	124	3	Y	-0-				-0-
12	135	N	135	-0-	-0-			13	1	122	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	131	-0-	131			12	1	119	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	129	-0-	129			12	1	117	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//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

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128																
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	33	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128																
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	26	1	331	3	N	5	5	1			3
						6	9									
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	43	1	312	3	N	5					8
						6	9									
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	21	1	299	3	N	4	8	1			4
						4	9									
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	1	2	1			3
						1	9									
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	26	1	281	3	N	6	5	1			4
						7	9									
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	4	3	1			5
						4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966																
09	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
						1228	3									
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	162	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	85	1	1191	3	N	-0-					-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	107	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908																
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
						662	3									
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	87	1	628	3	N	-0-					-0-
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	-0-					-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	60	1	641	3	N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 164932		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6894 - 6920		
09		269 N	269	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-			42
10		365 N	365	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	1	1	8	42
						1	9							
11		321 N	321	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	-0-			42
12		287 N	287	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-			42
01		247 N	247	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-			42
02		248 N	248	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			42

		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7929 - 7951		
09		35 N	35	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 18		RRCID -> 166307		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7967 - 7981		
09		375 N	375	-0-	-0-	27	1	342	3	N	5	5	1	3
						6	9							
10		149 N	149	-0-	-0-	18	1	129	3	N	2			5
						2	9							
11		117 N	117	-0-	-0-	8	1	108	3	N	1	4	1	2
						1	9							
12		432 N	432	-0-	-0-	29	1	400	3	N	3	2	1	3
						3	9							
01		402 N	402	-0-	-0-	34	1	364	3	N	4	4	1	3
						4	9							
02		372 N	372	-0-	-0-	25	1	340	3	N	6	3	1	6
						7	9							

		WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7802 - 7816		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7726 - 7870		
09		540 N	498	-0-	-42	33	1	465	3	Y	-0-			11
10		500 N	500	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	-0-			11
11		507 N	507	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-			11
12		430 N	430	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-			11
01		DLQ G-10	564	-0-	564	47	1	517	3	Y	-0-			11
02		DLQ G-10	610	-0-	610	1174	1	547	3	Y	-0-			11

		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7782 - 7882		
09		284 N	284	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER 15		WELL #:		4	RRCID ->	167485	COMPL. DATE	01/11/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #:		6	RRCID ->	167491	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7612 - 7854		
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	48	1	491	3	Y	-0-	-0-	
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	45	1	494	3	Y	-0-	-0-	
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	40	1	479	3	Y	-0-	-0-	
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	47	1	473	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	498	-0-	498	1018	45	1	453	3	Y	-0-	-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #:		2	RRCID ->	168070	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7656 - 7725		
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	18	1	190	3	Y	-0-	-0-	
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	-0-	
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-	-0-	
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	18	1	176	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	392	18	1	180	3	Y	-0-	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		6X	RRCID ->	168077	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7623 - 7651		
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	44	1	433	3	Y	-0-	1	
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	35	1	379	3	Y	-0-	1	
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-	1	
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	Y	-0-	1	
01	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	37	1	451	3	Y	-0-	1	
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	981	38	1	455	3	Y	-0-	1	

MAYFIELD 46		WELL #:		10	RRCID ->	169156	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7613 - 7780		
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	61	1	596	3	Y	-0-	-0-	
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	51	1	560	3	Y	1	1	
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	56	1	591	3	Y	-0-	1	
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	Y	-0-	1	
01	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	50	1	612	3	Y	-0-	1	
02	DLQ	G-10	656	-0-	656	1318	50	1	606	3	Y	-0-	1	

MAYFIELD 46		WELL #:		11	RRCID ->	169158	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7583 - 8060		
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	-0-	
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	Y	-0-	-0-	
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-	-0-	
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	25	1	306	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	339	-0-	339	670	26	1	313	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// //CONT.//	81267 691 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

MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7492 - 7636				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	11	1	121	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	155	-0-	155	287	16	1	139	3	Y	-0-					1

MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 8188			PERF. 7846 - 7946				
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8243 - 8358				
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	722	36	1	430	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7760 - 7896				
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	121	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 8040 - 8070				
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 7898			PERF. 7438 - 7496				
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	465	22	1	189	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7509 - 7712				
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	20	1	127	3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7 1	46 3	49 3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	49 3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 3	48 3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	49 3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	48 3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	46 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16 1	160 3	160 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	14 1	158 3	158 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	14 1	144 3	144 3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	144 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12 1	153 3	153 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	326	12 1	149 3	149 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	35 1	223 3	223 3	N	-0-	1 1		1
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	27 1	214 3	214 3	N	-0-			1
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	23 1	215 3	215 3	N	-0-			1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	219 3	N	-0-	1 1		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	235 3	235 3	N	1	1 8		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 9	220 3	220 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

09	510 N	322	-0-	-188	-0-	27 1	295 3	295 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	19 1	210 3	210 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	19 1	238 3	238 3	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46 1	613 3	613 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	45 1	551 3	551 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1120	40 1	484 3	484 3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	11 1	124 3	124 3	Y	-0-			1
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	11 1	117 3	117 3	Y	-0-			1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	11 1	137 3	137 3	Y	-0-			1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	132 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	10 1	125 3	125 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	134	-0-	134	269	10 1	124 3	124 3	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	130	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	40	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	41	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	887	40	1	401	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					12
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	N	1	1	8			12
						1	9									
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	28	1	589	3	N	1	7	1	1	8	5
						1	9									
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-					5
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	31	1	607	3	N	1	3	1	1	8	2
						1	9									
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		29 1	222 3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		28 1	285 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-		38 1	418 3		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-		47 1	514 3		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		34 1	340 3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		11 1	116 3		N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744					
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		7 1	94 3		Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6 1	94 3		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 3		Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1	64 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139		12 1	127 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	236		10 1	87 3		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670					
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		33 1	209 3		N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-		26 1	205 3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-		23 1	211 3		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		21 1	209 3		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		21 1	205 3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		20 1	194 3		N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781					
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		28 1	398 3		Y	-0-			10
10	496 N	463	-0-	-33	-0-		29 1	434 3		Y	-0-			10
11	480 N	476	-0-	-4	-0-		34 1	441 3		Y	1			11
							1 9							
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		29 1	403 3		Y	-0-			11
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556		46 1	507 3		Y	3	3 8		11
							3 9							
02	DLQ G-10	482	-0-	482	1038		50 1	432 3		Y	-0-			11

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164					
09	SWR 10	51	-0-	51	1922		4 1	47 3		Y	-0-			45
10	SWR 10	74	-0-	74	1996		6 1	68 3		Y	-0-			45
11	SWR 10	50	-0-	50	2046		4 1	46 3		Y	-0-			45
12	SWR 10	45	-0-	45	2091		3 1	42 3		Y	-0-			45
01	SWR 10	51	-0-	51	2142		4 1	47 3		Y	-0-			45
02	SWR 10	52	-0-	52	2194		4 1	48 3		Y	-0-			45

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101			
09	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	139	1	1539	3	Y	-0-
10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	130	1	1427	3	Y	-0-
11	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	111	1	1394	3	Y	-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108	1	1427	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	155	1	1903	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1812	-0-	1812	3870	139	1	1673	3	Y	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 173414		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 173416		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	16	1	210	3	N	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	3	N	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 174574		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762			
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER 19			WELL #:	4	RRCID ->	176221	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	8290 - 8320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4			WELL #:	7	RRCID ->	176442	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	7972 - 8066	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 47			WELL #:	6	RRCID ->	176458	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7142 - 7880	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	23	RRCID ->	176459	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7642 - 7710	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	22	RRCID ->	176505	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7716 - 7771	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"			WELL #:	3	RRCID ->	176596	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7795 - 7847	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138			WELL #:	13	RRCID ->	176642	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 7958	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 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
09		1110 N	1039	-0-	-71	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					1
10		1147 N	324	-0-	-823	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					1
11		1080 N	889	-0-	-191	-0-	66	1	823	3	Y	-0-					1
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	3	Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	1395	105	1	1290	3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	2797	107	1	1295	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

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

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

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

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

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

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	15	RRCID ->	177610	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7946 - 8000
09		450 N	450	-0-	-0-		42 1 1 9	407 3	Y		1		12
10		341 N	284	-0-	-57		23 1 9 9	252 3	Y	8	15 1		5
11		439 N	439	-0-	-0-		38 1 1 9	400 3	Y	1			6
12		312 N	312	-0-	-0-		35 1	277 3	Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	290	-0-	290		22 1	268 3	Y	-0-	2 1		4
02	DLQ	G-10	283	-0-	283		22 1	261 3	Y	-0-			4

		MAYER		WELL #:	26	RRCID ->	177628	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7088 - 8029
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		MAYER		WELL #:	25	RRCID ->	177807	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7810 - 7910
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		MAYER		WELL #:	27	RRCID ->	177809	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8076 - 8176
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		MAYER		WELL #:	28	RRCID ->	177812	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	7995 - 8015
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		MAYER 9		WELL #:	3	RRCID ->	177819	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7978 - 8116
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177824	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7638 - 7684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 1028		WELL #:		A301	RRCID ->	177828	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7856 - 8100	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177830	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7828 - 8114	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #:		8	RRCID ->	178213	COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7700 - 7856	
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	200	10	1	83	3	Y	-0-		-0-

MAYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	178220	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8014 - 8034	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #:		3	RRCID ->	178415	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 7674	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #:		9	RRCID ->	178452	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7980 - 8028	
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	57	1	803	3	Y	-0-		5
10	868 N	676	-0-	-192	-0-	43	1	633	3	Y	-0-		5
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	59	1	770	3	Y	-0-		5
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	59	1	646	3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	968	-0-	968	1673	100	1	868	3	Y	-0-		5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6285 - 8043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 6460 - 7892	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7949 - 8096	
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	19 1	391 3		N	-0-			-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	19 1	403 3		N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	18 1	383 3		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3		N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	20 1	399 3		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764 - 7932	
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	15 1	316 3		N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	12 1	257 3		N	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	14 1	288 3		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7974 - 8046	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7734 - 7852	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3		N	-0-			-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6993 - 7888	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER RANCH JJJ			WELL #: 1403		RRCID -> 178935	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6725	- 7716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 13		RRCID -> 178958	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7937	- 8027		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 18			WELL #: 8		RRCID -> 179332	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7116	- 8190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52			WELL #: 2		RRCID -> 179641	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6815	- 8466		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"			WELL #: 5		RRCID -> 179665	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8024	- 8086		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 31		RRCID -> 179669	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8038	- 8068		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 32		RRCID -> 179682	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7812	- 8120		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		4	RRCID ->	180586	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7749 - 7776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		3	RRCID ->	180737	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7026 - 8498
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 23		WELL #:		2	RRCID ->	180741	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8180 - 8184
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	180817	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	180989	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7994 - 8014
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		9	RRCID ->	181177	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6798 - 8088
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "I"		//CONT.// 81267 691 //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 #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300																
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					1
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	421	3	N	2	2	8			1
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	20	1	417	3	N	2	2	8			1
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					1
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	404	3	N	2	2	8			1
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030																
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	17	1	354	3	N	-0-					7
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					7
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-	4	1			3
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					3
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-	2	1			1
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310								
GLASSCOCK, H. E. 28			WELL #:	2	RRCID ->	182678	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 7712 - 8478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD			WELL #:	4	RRCID ->	182685	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7146 - 8330	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10			WELL #:	4	RRCID ->	182688	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8340 - 8370	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			2
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-			2
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	534 2		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	743	-0-	743	-0-	1277 743 2		Y	-0-			2

HICKS 22			WELL #:	5	RRCID ->	183099	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7160 - 8528	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #:	5	RRCID ->	183117	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7034 - 8612	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #:	1	RRCID ->	183525	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7090 - 8376	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #:	7	RRCID ->	184111	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7246 - 8152	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHANNON 51			WELL #:	10	RRCID ->	184891	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 - 7946
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #:	5	RRCID ->	184895	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6208 - 7878
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #:	8	RRCID ->	185286	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6516 - 7998
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #:	10	RRCID ->	185289	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6802 - 7990
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	19X	RRCID ->	185297	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7852 - 7866
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #:	2	RRCID ->	186718	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #:	4	RRCID ->	187082	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8198 - 8208
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	167	81	2	Y	-0-		-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8174 - 8184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	95	44	2			Y	-0-			-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8216 - 8250				
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	428	-0-	428	879	428	2			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6092 - 7698				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6130 - 8194				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 6182 - 8460				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6147 - 7856				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 6101 - 8040				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982				
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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	198	97	2		Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194				
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	241	-0-	241	493	241	2		Y	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3B			WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8146 - 8261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8026 - 8533	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 8150 - 8284	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B			WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8546 - 8573	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 7993 - 8456	
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	Y	-0-			2
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2	Y	-0-			2
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			2
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	492	-0-	492	-0-	492	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	460	-0-	460	-0-	952	460	2	Y	-0-		2

MAYER 3B			WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 8204 - 8440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8132 - 8352	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887		
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	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210		
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2	Y	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	781	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	730	-0-	730	1511	730	2	Y	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	544	268	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006				
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	-0-	4
10	496 N	26	-0-	-470	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	4
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	19	1	234	3	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	225	-0-	225	478	17	1	208	3	Y	-0-	4

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192745		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 14		RRCID -> 192748		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906				
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	22	1	269	3	Y	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	26	1	265	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	279	-0-	279	570	25	1	254	3	Y	-0-	-0-

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120								
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2	Y	-0-							1
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-							1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-							1
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-							1
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538	2	Y	-0-							1
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1046	508	2	Y	-0-							1

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636								
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2	Y	-0-							-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	Y	-0-							-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-							-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	646	-0-	646	646	646	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1243	597	2	Y	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980								
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826								
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HUDSPETH 53			WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7344 - 8544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10			WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6604 - 8279
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH J			WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 6776 - 8489
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10			WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 6576 - 8306
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 53			WELL #: 6		RRCID -> 194541		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 6771 - 8634
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "H"			WELL #: 7		RRCID -> 194542		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8396 - 8401
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-

HUDSPETH "H"			WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6897 - 8656
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAYER 3C		WELL #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426			
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	Y	-0-	1	
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2	Y	-0-	1	
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2	Y	-0-	1	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	718	2	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	668	-0-	668	1386	668	2	Y	-0-	1	

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194670		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 2		RRCID -> 194676		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194704		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 194866		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195842		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195932		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3005		RRCID -> 196138		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197516	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6302 -	8312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197561	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6370 -	8246
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		11	RRCID ->	198710	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8247 -	8274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

MAYFIELD 32		WELL #:		3	RRCID ->	198959	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8200 -	8732
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	480	23	1	210	3	Y	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #:		14	RRCID ->	198961	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8106 -	8184
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	484	239	2			Y	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #:		9	RRCID ->	198962	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF. 8208 -	8280
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	1
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-	1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	347	-0-	347	717	347	2			Y	-0-	1

MAYFIELD 39		WELL #:		18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8277 -	8327
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	31	1	298	3	Y	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	26	1	319	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	673	25	1	303	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
FAWCETT, BOBBIE H.			WELL #:	8	RRCID ->	198970	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	6223 - 8088
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER 3			WELL #:	5	RRCID ->	199431	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8033 - 8294
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KIRBY 2			WELL #:	6	RRCID ->	199462	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6023 - 7271
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER 21			WELL #:	10	RRCID ->	199866	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	6401 - 8152
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER 21			WELL #:	11	RRCID ->	199872	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6510 - 8340
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	53	RRCID ->	199892	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6364 - 7984
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	55	RRCID ->	200008	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6296 - 8027
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344								
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450								
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-					1
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					1
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	172	-0-	172	455	172	2			Y	-0-					1

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MITCHELL, TOM 1			WELL #: 7		RRCID -> 202152	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6982	- 8192			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 6		RRCID -> 202345	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 6254	- 7900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51			WELL #: 3		RRCID -> 202613	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 6541	- 8248			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 9		RRCID -> 202624	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 8769	PERF. 8140	- 8612			
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	64 1	498 3	Y	2			5
						2 9						
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63 1	539 3	Y	2			7
						2 9						
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	75 1	452 3	Y	-0-			7
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	Y	-0-			7
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	34 1	307 3	Y	7			14
						8 9						
02	DLQ G-10	310	-0-	310	659	31 1	279 3	Y	-0-	14 1		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #: 402		RRCID -> 202808	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 6576	- 8157			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #: 8		RRCID -> 202820	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 7596	- 8440			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1725		RRCID ->	204498	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5640 - 8342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2109		RRCID ->	204553	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8370 - 8753						
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	137	1	1557	3	N	4						7
						4	9										
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	3	N	5	3	1				9
						6	9										
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	3	N	8	4	1				13
						9	9										
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	131	1	1620	3	N	7	8	1				12
						8	9										
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	3	N	8	9	1				11
						9	9										
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1511	3	N	9	9	1				11
						10	9										

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID ->	204841	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID ->	204868	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8266 - 8468						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID ->	204901	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	5578 - 8711						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID ->	205050	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6828 - 8703						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520			
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	26	1	378	3	N	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	25	1	364	3	N	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358			
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	Y	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	340	13	1	159	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		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	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE			WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON 139			WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DIEBITSCH 70			WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER 47			WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172		
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	28 1	390 3	Y	-0-		-0-	
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	26 1	388 3	Y	-0-		-0-	
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	29 1	375 3	Y	-0-		-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	293	-0-	293	-0-	25 1	268 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	450	-0-	450	-0-	47 1	403 3	Y	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037		
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER 36			WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE			WELL #: 1715		RRCID -> 205854	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 5478	- 8476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 47			WELL #: 7		RRCID -> 205855	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6316	- 7796		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 23		RRCID -> 205856	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6420	- 8486		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 19		RRCID -> 205857	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 6454	- 8451		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 18		RRCID -> 205858	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6516	- 8412		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1			WELL #: 8		RRCID -> 205859	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6990	- 8226		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 20		RRCID -> 205861	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 6461	- 8354		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER 3C			WELL #:	22	RRCID ->	205862	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6454 - 8032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	8	RRCID ->	206024	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6298 - 8454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	9	RRCID ->	206025	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 6398 - 8345
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	9	RRCID ->	206026	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6360 - 8220
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	8	RRCID ->	206027	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 6354 - 8933
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LANCASTER 155			WELL #:	2	RRCID ->	206028	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6072 - 7184
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #:	2	RRCID ->	206029	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 6358 - 8355
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174													
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014													
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451													
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352													
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028													
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250													
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	Y	-0-	
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	14	1	145	3	Y	-0-	
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-	
01	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	282	11	1	129	3	Y	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310								
MAYER			WELL #:	49	RRCID ->	206209	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822 - 8191
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER			WELL #:	50	RRCID ->	206210	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640 - 8218
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYFIELD 34			WELL #:	13	RRCID ->	206211	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382 - 8301
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYFIELD 39			WELL #:	14	RRCID ->	206212	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	6159 - 7750
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	206213	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6564 - 8000
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER			WELL #:	48	RRCID ->	206215	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	6885 - 8339
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYFIELD 34			WELL #:	11	RRCID ->	206216	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6320 - 8160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
SIMMONS RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	206217	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6264 - 7912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MAYFIELD 32		WELL #:		12	RRCID ->	206218	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6866 - 8686				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MAYFIELD 33		WELL #:		13	RRCID ->	206240	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8217 - 8300				
09	900	N	673	-0-	-227	-0-	63	1	610	3	Y	-0-	17		
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	56	1	617	3	Y	21	29	1	9
							23	9							
11	900	N	584	-0-	-316	-0-	51	1	533	3	Y	-0-	9		
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-	9		
01	DLQ	G-10	568	-0-	568	568	37	1	453	3	Y	71	45	1	35
							78	9							
02	DLQ	G-10	516	-0-	516	1084	34	1	408	3	Y	67	102		
							74	9							

SIMMONS RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	206242	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8077	PERF. 7364 - 7712				
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	3		N	-0-	-0-			
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	-0-			
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-	-0-			
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-	-0-			
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-	-0-			
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-	-0-			

WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206986	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 5503 - 8065				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207071	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 6052 - 8190				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC REINHARDT "6"			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	11	RRCID ->	207072	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 - 8120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"			WELL #:	3	RRCID ->	207074	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 - 7838
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6"			WELL #:	9	RRCID ->	207156	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6112 - 8256
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	74	RRCID ->	207160	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7356 - 7621
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6			WELL #:	13	RRCID ->	207169	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7976 - 8178
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	82	1	558	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	55	1	491	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	48	1	607	3	Y	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	619	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	50	1	610	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	1284	48	1	576	3	Y	-0-	-0-

MAYER 49			WELL #:	4	RRCID ->	207239	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6346 - 7712
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "DD"			WELL #:	3	RRCID ->	207294	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6480 - 7772
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
HUDSPETH 51			WELL #: 5		RRCID -> 207543		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6630 - 8394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #: 29		RRCID -> 207601		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6586 - 8902	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 7		RRCID -> 207671		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8372 - 8426	
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	59 1	860 3	N	-0-			-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	66 1	864 3	N	-0-			-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	56 1	830 3	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 3	N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	87 1	949 3	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61 1	784 3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH			WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6478 - 8911	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134			WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 6450 - 7690	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118			WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 5976 - 7407	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6560 - 9076	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6323 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6448 - 8622	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 13		RRCID -> 207904		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 6500 - 8528	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52			WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7484 - 8481	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6912 - 8928	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT			WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7113 - 8440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"			WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7534 - 7792	
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	73 1	467 3	N	-0-			-0-
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	39 1	313 3	N	-0-			-0-
11	630 N	226	-0-	-404	-0-	22 1	204 3	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56 1	556 3	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73 1	702 3	N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73 1	702 3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208195		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208197		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208201		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH		WELL #: 401		RRCID -> 208220		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 30		RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707				
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 171			WELL #:	12	RRCID ->	209453	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5815 - 8416
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FAWCETT, BOBBY H.			WELL #:	12	RRCID ->	209509	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166 - 8202
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FAWCETT, BOBBIE H.			WELL #:	13	RRCID ->	209530	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILSON, DUKE 188			WELL #:	16	RRCID ->	209535	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"			WELL #:	10	RRCID ->	209561	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	14	RRCID ->	209566	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"			WELL #:	3	RRCID ->	209587	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210081		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210082		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210083		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388								
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	77	10	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317				
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	55 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	58 1	383 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	56 1	358 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50 1	386 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	41 1	370 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	50 1	349 3	N	-0-	-0-	-0-	

RENFRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516				
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	27 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	27 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	32 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	27 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	251	-0-	251	508	23 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYFIELD 33			WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6318 - 8069		
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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER 4			WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 6602 - 8146		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 34			WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7045 - 8238		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER 21			WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6360 - 8148		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS 35			WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7170 - 8652		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 6320 - 8530		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUDSPETH "1017"			WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 6856 - 8674		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

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

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

09	840 N	836	-0-	-4	-0-	74	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	71	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	63	1	756	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	849	-0-	849	849	77	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	766	-0-	766	1615	70	1	696	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

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

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 33			WELL #:	18	RRCID ->	211418	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:	21	RRCID ->	211431	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	7110 - 8356
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HICKS 22			WELL #:	16	RRCID ->	211456	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7246 - 8176
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 32			WELL #:	15	RRCID ->	211608	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8075
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"			WELL #:	5	RRCID ->	211726	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6142 - 8375
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 40			WELL #:	13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6110 - 8328
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	5	RRCID ->	211749	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6769 - 8072
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211765		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 212086		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212116		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608								
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	137	6	1	56	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212123		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212325		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 1747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
				RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212699		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213036		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213066		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213083		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213123		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213125		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213149		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863				
09	1590 N	55	-0-	-1535	-0-	55 3			N	-0-	-0-	
10	1023 N	266	-0-	-757	-0-	266 3			N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213164		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213595		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213621		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213624		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYFIELD 34			WELL #: 20			RRCID -> 213819			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHURLEY RR 1F			WELL #: 1			RRCID -> 213848			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUDSPETH 1			WELL #: 11			RRCID -> 213878			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #: 603			RRCID -> 213880			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 32			WELL #: 20			RRCID -> 213889			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 39			WELL #: 25			RRCID -> 213943			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VALLIANT, L. R.			WELL #: 24			RRCID -> 213961			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750		
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-		-0-	
10	589 N	331	-0-	-258	-0-	24	1	307	3	N	-0-		-0-	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	25	1	272	3	N	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822																	
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682																	
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214055		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214057		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214477		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215264		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215586		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215886		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216766		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216770		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1765		RRCID -> 216892		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216992		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646														
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	68	1	464	3	N	4			14
						4	9							
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	72	1	474	3	N	5	14	1	5
						6	9							
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	69	1	438	3	N	3			8
						3	9							
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	N	2			10
						2	9							
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	52	1	462	3	N	3			13
						3	9							
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	N	4	14	1	3
						4	9							

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYFIELD 46		WELL #: 21		RRCID -> 217531		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7658 - 7932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	120 1	934 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	112 1	954 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	1080 N	951	-0-	-129	-0-	135 1	816 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87 1	914 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	997	-0-	997	997	99 1	898 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1923	93 1	833 3	Y	-0-		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 6644 - 8000				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217542		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 6636 - 7820				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6480 - 7970				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6622 - 7914				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5398 - 8188				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MAYER RANCH AA		WELL #: 2504		RRCID -> 217879		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7623 - 7744				
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16 1	121 3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 3	N	-0-		-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	N	-0-		-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	N	-0-		-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 3	N	-0-		-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	41 1	311 3	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	33 1	340 3	N	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-		-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-		-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	N	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 1	308 3	N	-0-		-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260												
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	435 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	323	-0-	323	758	323 2		Y	-0-		-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468												
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		Y	-0-		1
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		1
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		1
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	380 2		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	356	-0-	356	736	356 2		Y	-0-		1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219158		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219344		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450								
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1045	44	1	565	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892								
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 33			WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6290 - 8046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6316 - 8172	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6440 - 7784	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34			WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6362 - 8302	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7858 - 7898	
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	734	-0-	-754	-0-	734	3	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z"			WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6564 - 7904	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD			WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7151 - 8315	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46			WELL #:	23	RRCID ->	220535	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6298 - 8108
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	105	RRCID ->	220537	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6242 - 7468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41			WELL #:	12	RRCID ->	220539	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6262 - 8478
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH FF			WELL #:	3003	RRCID ->	220542	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 6448 - 7840
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIP 35			WELL #:	2	RRCID ->	220908	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 7202 - 8478
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 1			WELL #:	2	RRCID ->	220919	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6228 - 8350
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'			WELL #:	4	RRCID ->	220924	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6294 - 7888
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220943		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220946		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYER RANCH "EE"			WELL #: 2903		RRCID -> 221202	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 8006	PERF. 6372	- 7662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 8		RRCID -> 221207	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6660	- 8484					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 7		RRCID -> 221216	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6410	- 8510					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H"			WELL #: 802		RRCID -> 221359	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 6634	- 8006					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR"			WELL #: 103		RRCID -> 221798	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7570	- 8406					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 14		RRCID -> 221957	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6370	- 8069					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99 1	1123 3		N	6			6
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	7 9	1091 3		N	5	3 1		8
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8 9	1101 3		N	7	3 1		12
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	8 9	1079 3		N	6	8 1		10
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	7 9	888 3		N	6	8 1		8
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	7 9	930 3		N	8	7 1		9

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

09	660 N	641	-0-	-19	-0-	46 1	1 2		N	9	9 1		5
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	584 3	10 9		N	8			13
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	7 9	557 3		N	7	14 1		6
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	8 9	490 3		N	3	4 1		5
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	3 9	541 3		N	10	8 1		7
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	11 9	476 3		N	6	4 1		9

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

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

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

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

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310						
MAYER RANCH 'E'			WELL #:	7	RRCID -> 222280	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 8152	PERF. 6660	- 7940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 46			WELL #:	20	RRCID -> 222287	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 6160	- 7990
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHANNON 52			WELL #:	17	RRCID -> 222298	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 8023	PERF. 6491	- 7736
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH "1017"			WELL #:	3	RRCID -> 222319	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7508	- 8620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILSON, DUKE 173			WELL #:	15	RRCID -> 222334	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5866	- 8842
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHANNON 52			WELL #:	15	RRCID -> 222356	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6500	- 7896
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 20A			WELL #:	6	RRCID -> 222389	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6590	- 8400
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER RANCH "CC"			WELL #: 2703		RRCID -> 222402	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 6862	- 7700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A			WELL #: 5		RRCID -> 222408	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6400	- 8476	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #: 807		RRCID -> 222412	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6496	- 7928	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 1			WELL #: 5		RRCID -> 223154	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 6238	- 8248	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1617		RRCID -> 223178	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5270	- 8900	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3B			WELL #: 10X		RRCID -> 224201	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 6612	- 8494	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"			WELL #: 3		RRCID -> 224221	COMPL. DATE 07/30/2006	TOTAL DEPTH 8107	PERF. 7034	- 8060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HICKS 23			WELL #:	14	RRCID ->	224402	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6332 - 8560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITEHEAD 8			WELL #:	6	RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6924 - 8550
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKS 23			WELL #:	13	RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6420 - 8468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	79	RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARDSON 135			WELL #:	10	RRCID ->	224874	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	225582	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6214 - 8220
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER 38			WELL #:	7	RRCID ->	225584	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 6780 - 7810
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225588		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225629		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225643		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446						
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	66	1	7	2	N	12	16	1	26
						713	3	13	9					
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	N	13	9	1	30
						14	9							
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	759	3	N	9	9	1	30
						10	9							
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	781	3	N	12	18	1	24
						13	9							
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	71	1	726	3	N	11	9	1	26
						12	9							
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	8	9	1	25
						9	9							

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228343		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564								
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	46	1	529	3	N	1		1
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	1	9	492	3	N	-0-		1
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	40	1	490	3	N	1		2
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	9	455	3	N	-0-	1 1	1
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	34	1	404	3	N	1	1 1	1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	9	398	3	N	1	1 1	1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	89	1	777	3	Y	2		14
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	2	9	814	3	Y	8		22
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	91	1	779	3	Y	1	14 1	9
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	1	9	766	3	Y	3		12
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	73	1	710	3	Y	11	11 1	12
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1508	3	9	632	3	Y	6		18

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

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

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

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

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTEL		WELL #: 1501		RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908					
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794					
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-		-0-

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690					
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-	57	1	844	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	927	-0-	-189	-0-	66	1	861	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	57	1	839	3	N	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	-0-		-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	64	1	692	3	N	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 11		RRCID -> 234388		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018					
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-		18
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		18
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		18
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	6	1	73	3	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	77	-0-	77	156	6	1	71	3	Y	-0-		18

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234581		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234660		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234668		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234679		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235074		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235083		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014					
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-		15
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	-0-	5	10
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	-0-		10
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-		10
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	33	1	409	3	Y	-0-	1	9
02	DLQ G-10	437	-0-	437	879	33	1	404	3	Y	-0-		9

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920					
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235201		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697															
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	114	1	887	3	Y	-0-		-0-	
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	107	1	911	3	Y	-0-		-0-	
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	139	1	842	3	Y	-0-		-0-	
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	974	-0-	974	-0-	97	1	877	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	911	-0-	911	1885	91	1	820	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HICKS 22			WELL #:	23	RRCID ->	235793	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 6286 - 8380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHANNON 52			WELL #:	20	RRCID ->	235796	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6502 - 7676
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS 3			WELL #:	7	RRCID ->	235799	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6312 - 7548
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	13	RRCID ->	235803	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 6480 - 7898
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKS 22			WELL #:	22	RRCID ->	235811	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 6303 - 8454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"			WELL #:	7	RRCID ->	235814	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6688 - 8080
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH H			WELL #:	803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6866 - 8052
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235822		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235914		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235916		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235918		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235922		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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. "H"		WELL #:		3	RRCID ->	236180	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6558 -	7870
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		6	RRCID ->	236283	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 -	7578
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	3	Y	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	26	1	260	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	282	-0-	282	568	26	1	256	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 72		WELL #:		11	RRCID ->	236286	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7476 -	7568
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	26	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	16	1	196	3	Y	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	21	1	213	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	463	21	1	208	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #:		5	RRCID ->	236314	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6612 -	7808
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		19	RRCID ->	236351	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 6352 -	8474
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		6	RRCID ->	236425	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7782 -	7824
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236505	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6319 -	8504
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236583		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236630		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478								
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					2
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					2
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					2
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	492	-0-	492	1006	492	2			Y	-0-					2

NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472								
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	64	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430								
09	510 N	79	-0-	-431	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					3
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	3	Y	-0-	1	1			2
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	241	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236727		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236782		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958								
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	2					2
						2	9									
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	32	1	483	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	540 N	188	-0-	-352	-0-	12	1	174	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					2
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	31	1	427	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	2	1	1			3
						2	9									

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430								
09	3000 N	1867	-0-	-1133	1353	154	1	16	2	N	30	37	1			64
						1664	3	33	9							
10	3100 N	1766	-0-	-1334	19	170	1	1570	3	N	24	20	1	3	8	65
						26	9									
11	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	150	1	1659	3	N	23	20	1			68
						25	9									
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	152	1	1689	3	N	23	40	1			51
						25	9									
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	150	1	1535	3	N	26	20	1	3	8	54
						29	9									
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1316	3	N	19	19	1			54
						21	9									

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084								
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					1
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	13	1	270	3	N	-0-					1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:		5	RRCID ->	237290	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7770 - 7832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-		68	1	435	3	N	-0-	1	1		-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-		54	1	427	3	N	-0-				-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		46	1	430	3	N	-0-				-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-		44	1	439	3	N	-0-				-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-		46	1	436	3	N	-0-				-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-		43	1	413	3	N	-0-				-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		5	RRCID ->	237431	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8676 - 8706				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		9	RRCID ->	237442	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6942 - 6950				
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237505	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6648 - 7892				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237519	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6686 - 7752				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238081		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238106		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238112		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//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 #: 5SD		RRCID -> 238203		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6607 - 7600					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6930 - 7228					
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-		18
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	10	3	Y	2	8	18
						2	9						
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	8	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	2	1	350	3	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	89	-0-	89	441	89	3			Y	-0-		18

WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7148 - 7334					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7856 - 8328					
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6964 - 8278					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6304 - 7782					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHANNON 51			WELL #:	16	RRCID ->	238640	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 - 7630
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHANNON 51			WELL #:	15	RRCID ->	238651	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507 - 7790
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

POWELL 23			WELL #:	6	RRCID ->	238827	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7190 - 8280
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHURLEY RR 5			WELL #:	5	RRCID ->	238843	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 8026
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34			WELL #:	3	RRCID ->	238852	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6454 - 7966
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA			WELL #:	4	RRCID ->	238890	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6360 - 7774
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHURLEY RR 1A			WELL #:	16	RRCID ->	238903	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5690 - 8819
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8176 - 8622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-		-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	365	-0-	365	752	365 2	Y	-0-		-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 5728 - 8764	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 6680 - 8074	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 6474 - 7698	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6306 - 8534	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6572 - 7926	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 7698	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239603	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 6936 - 7826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		19	RRCID ->	239608	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5716 - 8780			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		16	RRCID ->	239618	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5726 - 8790			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		17	RRCID ->	239627	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 5753 - 8942			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		13	RRCID ->	239633	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7670			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239639	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 5708 - 8718			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7160 - 7268		
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	14	1	238	3	Y	14			26
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	15	9	321	3	Y	1			27
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9	325	3	Y	1			28
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	-0-			28
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	1	9	317	3	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	328	-0-	328	647	2	1	328	3	Y	-0-			28
		WELL #: 7		RRCID -> 239648		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 8707			PERF. 8290 - 8560		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	122	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 25		RRCID -> 239650		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 5708 - 8700		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 239668		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987			PERF. 6910 - 7712		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WELL #: 2114		RRCID -> 239688		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8360 - 8544		
09	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	138	1	1571	3	N	4			6
10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	4	9	1620	3	N	6	3	1	9
11	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	7	9	1546	3	N	7	4	1	12
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1573	3	N	8	9	1	11
01	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	8	9	1528	3	N	7	8	1	10
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1449	3	N	8	8	1	10

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

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478																
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	2	2	1			3
						78	3	2	9							
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	71	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	1	1	1			3
						1	9									
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	1	2	1			2
						1	9									
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	75	3	N	2	1	1			3
						2	9									
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	1	1	1			3
						1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER			WELL #: 6011		RRCID -> 240022	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6844	- 8162		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIEBITSCH 70			WELL #: 12		RRCID -> 240033	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6442	- 7692		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 4019		RRCID -> 240038	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9109	PERF. 5574	- 8950		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 2113		RRCID -> 240074	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5566	- 8812		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 240076	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 8509	PERF. 8346	- 8406		
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	82 1	9 2	N	16	20 1	34
						889 3	18 9				
10	1023 N	942	-0-	-81	-0-	91 1	837 3	N	13	11 1	36
						14 9					
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	78 1	867 3	N	11	11 1	36
						12 9					
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	81 1	896 3	N	13	21 1	28
						14 9					
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	80 1	824 3	N	12	11 1	29
						13 9					
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73 1	823 3	N	13	11 1	31
						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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240288		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

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

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

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

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

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

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

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

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
10	11 N		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

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

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

09	180 N	55	-0-	-125	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	2	2 1		3
							2 9						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	219 3	Y	7	2 1		8
							8 9						
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	179 3	Y	9	7 1		10
							10 9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	Y	3	5 1		8
							3 9						
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	19 1	168 3	Y	5	6 1		7
							6 9						
02	DLQ G-10	182	-0-	182	375	375	17 1	162 3	Y	3	4 1		6
							3 9						

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

09	2758 N	1748	-0-	-1010	-0-	-0-	171 1	1557 3	Y	18	30 1		56
							20 9						
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	-0-	169 1	1610 3	Y	39	28 1		67
							43 9						
11	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	-0-	153 1	1385 3	Y	36	42 1		61
							40 9						
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	1422 3	Y	20	29 1		52
							22 9						
01	DLQ G-10	1742	-0-	1742	1742	1742	175 1	1522 3	Y	41	40 1		53
							45 9						
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	3444	3444	161 1	1500 3	Y	37	34 1		56
							41 9						

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

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

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

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

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

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

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

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

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

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

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

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

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241086		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6344 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008										TOTAL DEPTH	8028	PERF. 6472 - 7908	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008										TOTAL DEPTH	7894	PERF. 7454 - 7720	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	N	-0-	-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-	-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	N	-0-	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-	-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	3	N	-0-	-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7246 - 8316	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8262 - 8484	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5512 - 8680	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241203		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 8		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	4	5 1	13
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	46	1	436	3	Y	6	8 1	11
11	510 N	242	-0-	-268	-0-	23	1	211	3	Y	7	8 1	10
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	3	Y	-0-	3 1	7
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	47	1	407	3	Y	-0-	4 1	3
02	DLQ G-10	462	-0-	462	916	45	1	417	3	Y	-0-	1 1	2
SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958				
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	93	1	1019	3	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	80	1	963	3	Y	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	102	1	979	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	99	1	994	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	2187	100	1	994	3	Y	-0-		-0-
WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752				
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388				
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	22	1	2	2	N	4	5 1	9
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	235	3	4	9		3	3 1	9
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	4	3 1	10
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	4	3 1	7
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	3	6 1	8
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	4	3 1	8
						18	1	203	3	N	3	3 1	8

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	69 1	706 3	N	-0-			-0-
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	29 1	271 3	N	-0-			-0-
11	510 N	305	-0-	-205	-0-	37 1	268 3	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32 1	273 3	N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	32 1	254 3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	N	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241371		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 241433		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406				
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	69 1	7 2	N	13	17 1		28
						746 3	14 9					
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	77 1	712 3	N	11	9 1		30
						12 9						
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	69 1	768 3	N	10	9 1		31
						11 9						
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68 1	756 3	N	11	18 1		24
						12 9						
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 1	741 3	N	10	9 1		25
						11 9						
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	689 3	N	10	9 1		26
						11 9						

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241435		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241438		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 1	104 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10 1	106 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	9 1	103 3	Y	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10 1	104 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	223	10 1	99 3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241620		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241622		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171			//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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

MAYER RANCH 41			WELL #:	1	RRCID ->	241629	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8168 -	8410	
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	N	35	43	1	74
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	1944	3	39	9	N	30	23	1	3 8 78
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	33	9	167	1	N	27	23	1	3 8 79
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	9	160	1	N	25	46	1	58
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	28	9	176	1	N	32	23	1	3 8 64
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	35	9	160	1	N	26	23	1	67
						29	9							

SIMMONS 72			WELL #:	12	RRCID ->	242170	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7912 -	7930	
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	79	1	806	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	73	1	799	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	64	1	772	3	Y	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	877	-0-	877	-0-	80	1	797	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	75	1	750	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72			WELL #:	16	RRCID ->	242273	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7492 -	7686	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #:	15	RRCID ->	242277	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7630 -	7850	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138			WELL #:	18	RRCID ->	242280	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7698 -	7770	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

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

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

09		130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
10		62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
11		107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
12		113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		97	-0-	97	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		54	-0-	54	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

09		330	N	310	-0-	-20	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
10		341	N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
11		300	N	299	-0-	-1	-0-	22	1	276	3	N	1					1
								1	9									
12		303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					1
01		310	N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-
02		66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	71 1	731 3	Y	17				34						
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	19 9	731 3	Y	15	33 1			16						
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	67 1	679 3	Y	17				33						
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	17 9	648 3	Y	10	30 1			13						
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	56 1	736 3	Y	30				43						
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1623	19 9	698 3	Y	11	43 1			11						
						74 1													
						33 9													
						70 1													
						12 9													
BEE COUNTY SCHOOL LAND											WELL #:	18	RRCID ->	242470	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 6334 - 7940
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
RICHARDSON 4											WELL #:	12	RRCID ->	242472	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 6294 - 8240
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
RICHARDSON 4											WELL #:	11	RRCID ->	242497	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 6244 - 8036
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
VALLIANT, L. R.											WELL #:	29	RRCID ->	243155	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6319 - 8736
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
SAWYER-JONES											WELL #:	1906	RRCID ->	243168	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 5842 - 8570
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

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

LANCASTER 185			WELL #:	3	RRCID ->	243200	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6344 - 7690	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	S 6	RRCID ->	243206	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 6594 - 7832	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"			WELL #:	6	RRCID ->	243214	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6384 - 7858	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR			WELL #:	603	RRCID ->	243662	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6678 - 8040	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:	4	RRCID ->	243675	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7374 - 8148	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:	16	RRCID ->	243678	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6980 - 7906	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B			WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B"			WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI			WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	43	1	476	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	38	1	461	3	Y	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	47	1	466	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1003	45	1	445	3	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243866		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243869		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243908		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243949		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243954		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243973		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243979		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243981		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243986		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GENINI 39			WELL #: 22			RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5528 - 8496
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 28			RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5650 - 8318
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 10			RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 5846 - 6884
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 17			RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6410 - 7822
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114			WELL #: 23			RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5538 - 7650
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 18			RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6354 - 7733
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	N	-0-				-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-				-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	22	1	208	3	N	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-				-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	22	1	211	3	N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-				-0-
WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360								
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	143	-0-	-337	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
BLOODWORTH 140			WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6204 - 8010	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "40"			WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "DD"			WELL #: 2805		RRCID -> 248539		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6478 - 7782	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 40			WELL #: 10		RRCID -> 248888		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 40			WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338	
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-	
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH 41			WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 46			WELL #: 30		RRCID -> 248895		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 6110 - 7956	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090								
09	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	56	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	55	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	52	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222								
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	103	1	658	3	N	-0-					8
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	88	1	700	3	N	-0-					8
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	73	1	677	3	N	2	2	8			8
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	N	-0-					8
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	3	N	-0-					8
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	649	3	N	-0-					8

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

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

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

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

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

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

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

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

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

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

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

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

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
SHURLEY RR 4A			WELL #:	4	RRCID -> 250544	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 5464	- 8004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD 127			WELL #:	20	RRCID -> 250600	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510	- 8012		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 176			WELL #:	12	RRCID -> 250725	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 18			WELL #:	9	RRCID -> 250727	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 183			WELL #:	9	RRCID -> 250729	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	1778	RRCID -> 250731	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 8721	PERF. N/A			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8			WELL #:	6	RRCID -> 250732	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7362	- 8408		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252022		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252086		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928								
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	51	1	325	3	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	N	-0-					-0-
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

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

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

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

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

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

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

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

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER MINNIE H		WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	9 1	200 3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542				
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	15 1	2 2	N	3	4 1		6
						157 3	3 9					
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	16 1	149 3	N	2	2 1		6
						2 9						
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	187 3	N	3	2 1		7
						3 9						
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	176 3	N	2	4 1		5
						2 9						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	168 3	N	3	2 1		6
						3 9						
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	N	2	2 1		6
						2 9						

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255252		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER RANCH 35			WELL #:	17	RRCID ->	255259	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7374 - 8394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MITTEL, R. H.			WELL #:	16	RRCID ->	255262	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHANNON 52			WELL #:	23	RRCID ->	255275	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6480 - 7806
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER			WELL #:	58	RRCID ->	255277	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6330 - 7946
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:	16	RRCID ->	255338	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 - 8388
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MITTEL, R. H.			WELL #:	17	RRCID ->	255535	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 56-12			WELL #:	1	RRCID ->	255537	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7640 - 8514
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
DIEBITSCH 70			WELL #: 17			RRCID -> 255562	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6530	- 7778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17			WELL #: 11			RRCID -> 255641	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6460	- 8138		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 19			RRCID -> 255871	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6404	- 7756		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73			WELL #: 13			RRCID -> 255877	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6342	- 7832		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 4			RRCID -> 255879	COMPL. DATE 02/20/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6380	- 7632		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN			WELL #: 2205			RRCID -> 256189	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7406	- 8250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176			WELL #: 16			RRCID -> 256272	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5230	- 8582		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
WILSON, DUKE 176			WELL #:	15	RRCID -> 256274	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5364	-	8550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176			WELL #:	13	RRCID -> 256277	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	2	RRCID -> 256481	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 7246	-	8462
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	3	RRCID -> 256485	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7224	-	8448
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERS, AR			WELL #:	8	RRCID -> 256581	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7294	-	8186
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERS, AR			WELL #:	9	RRCID -> 256585	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7288	-	8114
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	18	RRCID -> 256774	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7410	-	8354
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256809		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257184		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
DIEBITSCH 70			WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3		RRCID -> 258500		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2		RRCID -> 258568		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

POWELL 23			WELL #: 12		RRCID -> 258626		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318					
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	600	3	Y	39	16	1	56
							43	9							
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	63	1	596	3	Y	35	37	1	54
							39	9							
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	60	1	541	3	Y	8	30	1	32
							9	9							
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-	11	1	21
01	DLQ	G-10	632	-0-	632	-0-	65	1	567	3	Y	-0-	11	1	10
02	DLQ	G-10	603	-0-	603	-0-	59	1	544	3	Y	-0-	3	1	7

WILSON, DUKE			WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858					
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	1			1
							1	9							
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	N	-0-			1
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	2	1	1	2
							2	9							
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	1	1	1	2
							1	9							
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	N	1	1	1	2
							1	9							
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	1	1	1	2
							1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38			WELL #: 3		RRCID -> 258712		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 177		WELL #: 10		RRCID -> 258926		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	30	1	365 3	N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	15	1	183 3	N	-0-		-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	14	1	168 3	N	-0-		-0-
01		217 N	169	-0-	-48	13	1	156 3	N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	12	1	140 3	N	-0-		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432			
09		857 N	857	-0-	-0-	72	1	7 2	N	-0-		-0-
						778	3					
10		930 N	921	-0-	-9	90	1	828 3	N	3	3 8	-0-
						3	9					
11		978 N	978	-0-	-0-	81	1	897 3	N	-0-		-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	82	1	909 3	N	-0-		-0-
01		930 N	904	-0-	-26	80	1	824 3	N	-0-		-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	74	1	833 3	N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550			
09		30 N	23	-0-	-7	2	1	21 3	N	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	3	1	20 3	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	1	1	18 3	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	1	1	20 3	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	2	1	19 3	N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	2	1	23 3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260147		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260609		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260611		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260617		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO			//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 2501		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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640															
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	19	25	1		42
						1132	3		21	9					
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	118	1	1091	3	N	17	13	1		46
						19	9								
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	98	1	1087	3	N	14	14	1		46
						15	9								
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	3	N	16	27	1		35
						18	9								
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1062	3	N	16	14	1		37
						18	9								
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1025	3	N	15	13	1		39
						17	9								

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57			//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 9	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. "D"			WELL #: 403	RRCID -> 261823	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7862	-	8190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 13	RRCID -> 261824	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7404	-	7592		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEADOR 178			WELL #: 14	RRCID -> 261950	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6196	-	7238		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 5	RRCID -> 262036	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7390	-	7986		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 1	RRCID -> 262086	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8170	-	8396		
09	3330 X	3084	-0-	-246	-0-	273 1 2775 3	36 2	N	-0-		34
10	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	259 1 2 9	2703 3	N	2	2 8	34
11	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	269 1 6 9	2749 3	N	5	5 8	34
12	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	272 1	2787 3	N	-0-		34
01	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	264 1 23 9	2662 3	N	21	36 1 3 8	16
02	2987 X	2880	-0-	-107	-0-	252 1	2628 3	N	-0-		16

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 8		//CONT.// 81267 691 //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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 8		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8242 - 8358					
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	98 1 11 9	895 3	Y	10	8 1					22
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	73 1 18 9	691 3	Y	16	16 1					22
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	58 1 35 9	526 3	Y	32	20 1					34
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79 1 40 9	682 3	Y	36	16 1					54
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	86 1 4 9	744 3	Y	4	29 1					29
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1633	77 1 3 9	719 3	Y	3	9 1					23

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 5242 - 8858					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7396 - 8238					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 6310 - 7990					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7464 - 8436					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7416 - 8236					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263062		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264348		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 264452		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264482		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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., 'MM'		WELL #:		2	RRCID ->	268260	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6884 - 8114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	268262	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932 - 8146
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		6	RRCID ->	268263	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7490 - 8228
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2401	RRCID ->	268265	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195
09	SWR 10	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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N		9	-0-	-141	-0-	9 2			N	-0-			-0-
10	155 N		78	-0-	-77	-0-	78 2			N	-0-			-0-
11	204 N		204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-
12	221 N		221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
01	187 N		187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
*02	188 N		188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	60 N		17	-0-	-43	-0-	17 2			Y	-0-			-0-
10	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
11	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
12	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

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

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 -8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

09	180 N		165	-0-	-15	-0-	15 1	150 3	Y		-0-			-0-
10	186 N		95	-0-	-91	-0-	18 1	77 3	Y		-0-			-0-
11	198 N		198	-0-	-0-	-0-	54 1	144 3	Y		-0-			-0-
12	201 N		201	-0-	-0-	-0-	54 1	147 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10		173	-0-	173		40 1	133 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10		220	-0-	220	393	25 1	195 3	Y		-0-			-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

09	289 N		289	-0-	-0-	-0-	49 1	240 3	Y		-0-			-0-
10	279 N		259	-0-	-20	-0-	31 1	228 3	Y		-0-			-0-
11	273 N		273	-0-	-0-	-0-	45 1	228 3	Y		-0-			-0-
12	296 N		296	-0-	-0-	-0-	53 1	243 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	31 1	130 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	161			Y		-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 910 //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 #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A														
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	71	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	569	-0-	-82	-0-	61	1	508	3	Y	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	82	1	555	3	Y	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	74	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	574	-0-	574	1198	76	1	498	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3607 - 3636				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS "56"		WELL #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A				
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) ROCKING R INVESTMENTS, INC. SCHWIENING		81702 500 723456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-

SEAWOLF (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY HENDERSON, JOHN LEE JR.		81999 500 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 8891 - 8976				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
DAMRON ENERGY, LLC		198130										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	6		N	-0-		-0-
10	868 N	24	-0-	-844	-0-	24	6		N	-0-		-0-
11	840 N	7	-0-	-833	-0-	7	6		N	-0-		-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	6		N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	6		N	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	6		N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	6		N	-0-		-0-
10	1054 N	29	-0-	-1025	-0-	29	6		N	-0-		-0-
11	1020 N	8	-0-	-1012	-0-	8	6		N	-0-		-0-
12	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	6		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	6		N	-0-		-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	6		N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	6		N	-0-		-0-
10	868 N	27	-0-	-841	-0-	27	6		N	-0-		-0-
11	840 N	8	-0-	-832	-0-	8	6		N	-0-		-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	6		N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	6		N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	6		N	-0-		-0-

RED TANK RESOURCES, LLC		697117		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5-16-23												

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

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

TRIPower RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: 870483 RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

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
02	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
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

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

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164											
TAYLOR-DUNBAR		WELL #:		3	RRCID ->	054726	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	2113	PERF. 1767 - 1785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	055185	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUDGE		WELL #:		2	RRCID ->	188100	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	1488	PERF. 1463 - 1488				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3780						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3780						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2024											

CASH JOY		WELL #:		1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2602 - 2748
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		0 N	-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					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE -B-		82663 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312					
								PERF. 1708 - 1742					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
09	900 N	622	-0-	-278	-0-	1 1	621 2	N	-0-				55
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	1 1	834 2	N	-0-				55
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1 1	813 2	N	-0-				55
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	1 1	820 2	N	-0-				55
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 1	932 2	N	-0-				55
*02	812 N	744	-0-	-68	-0-	1 1	743 2	N	-0-				55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GARNER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 183885		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH N/A					
								PERF. 9040 - 13150					
09	1950 N	1038	-0-	-912	-0-	1038 2		N	-0-				204
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-				204
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-				204
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-				204
01	1984 N	1320	-0-	-664	-0-	1320 2		N	-0-				204
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-				204

NOELKE 4		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1H		RRCID -> 184121		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH N/A					
								PERF. 9000 - 12802					
09	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4857 2	15 9	N	14				1342
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2605 2	12 9	N	11				1353
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3579 2	7 9	N	6				1359
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-				1359
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3694 2	3 9	N	3				1362
*02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3156 2	19 9	N	17				1379

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2214	2	188	9	N	171	174 1	960
10	1984 X	1436	-0-	-548	-0-	1307	2	129	9	N	117	177 1	900
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2361	2	168	9	N	153	181 1	872
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2256	2	197	9	N	179		1051
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1717	2	196	9	N	178	349 1	880
*02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2117	2	174	9	N	158	171 1	867

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		122
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		122
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		122
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-		122
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		122
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		122

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205	
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3115	2	22	9	N	20		464
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	N	15		479
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23		502
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			502
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3		505
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15		520

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2		N	-0-		158
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		158
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		158
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		158
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2		N	-0-		158
02	580 N	554	-0-	-26	-0-	554	2		N	-0-		158

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220	
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29		519
10	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	3316	2	56	9	Y	51		570
11	3600 X	1425	-0-	-2175	-0-	1413	2	12	9	Y	11		581
12	3999 X	1919	-0-	-2080	-0-	1910	2	9	9	Y	8		589
01	3999 X	2344	-0-	-1655	-0-	2322	2	22	9	Y	20		609
02	3741 X	997	-0-	-2744	-0-	980	2	17	9	Y	15		624

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		588	
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	126 1	462	
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		462	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		462	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2		464
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		464	

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8771 - 10934
09	690 N	40	-0-	-650	-0-	40	2		N	-0-		174
10	806 N	508	-0-	-298	-0-	508	2		N	-0-		174
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		174
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		174
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		174
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		174

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID -> 191535		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7			618
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			618
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			618
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			618
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			618
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			618

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000					
09	930 N	521	-0-	-409	-0-	515	2	6	9	N	5			254
10	868 N	762	-0-	-106	-0-	751	2	11	9	N	10			264
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	781	2	23	9	N	21			285
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5			290
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	759	2	9	9	N	8			298
02	783 N	516	-0-	-267	-0-	510	2	6	9	N	5			303

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012					
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			119
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			119
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			119
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			119
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			119
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-			119

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865					
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-			162
10	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-			162
11	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	1408	2			N	-0-			162
12	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-			162
01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			162
02	1363 N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2			N	-0-			162

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014					
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-			96
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			96
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			96
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			96
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			96
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020					
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-			52
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-			52
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			52
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			52
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			52
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			52

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180					
09	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1515	2	9	9	N	8			309
10	1674 N	815	-0-	-859	-0-	815	2			N	-0-			309
11	1560 N	1092	-0-	-468	-0-	1052	2	40	9	N	36			345
12	1581 N	98	-0-	-1483	-0-	98	2			N	-0-			345
01	806 N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-			345
02	1044 N	119	-0-	-925	-0-	119	2			N	-0-			345

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345 2		N	-0-	97	
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	97	
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	97	
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-	97	
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	97	
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328 2		N	-0-	97	

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660				
09	1140	N	856	-0-	-284	-0-	856 2		N	-0-	156	
10	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717 2		N	-0-	156	
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	156	
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	156	
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	156	
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	156	

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975				
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5218 2	50 9	N	45	182 1	243
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4289 2	13 9	N	12		255
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695 2	33 9	N	30		285
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2811 2	63 9	N	57		342
01	2077	X	944	-0-	-1133	-0-	944 2		N	-0-		342
02	1943	X	1547	-0-	-396	-0-	1536 2	11 9	N	10		352

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646				
09	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2		N	-0-		200
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304 2		N	-0-		200
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		200
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		200
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		200
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		200

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055				
09	1380	X	1191	-0-	-189	-0-	1167 2	24 9	N	22		818
10	1333	X	1134	-0-	-199	-0-	1119 2	15 9	N	14		832
11	1290	X	692	-0-	-598	-0-	668 2	24 9	N	22		854
12	1333	X	514	-0-	-819	-0-	514 2		N	-0-		854
01	1240	X	995	-0-	-245	-0-	995 2		N	-0-		854
02	1160	X	949	-0-	-211	-0-	888 2	61 9	N	55	166 1	743

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	-0-		118
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	3	68 1	53
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	-0-		53
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	13		66
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	-0-		66
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4222		N	-0-		66

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					113
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					113
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-					113
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					113
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					113
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					113

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					165
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					165
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					165
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					165
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					165
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					165

VAQUERO OPERATING SLAUGHTER 26 WELL #: 882776 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					1377
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					1377
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					1377
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1377
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					1377
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					1377

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

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

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

09	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-					211
10	1922 N	492	-0-	-1430	-0-	492	2			N	-0-					211
11	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	1347	2			N	-0-					211
12	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					211
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					211
02	1305 N	1303	-0-	-2	-0-	1303	2			N	-0-					211

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SILVER (CANYON)				83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
SIERRA LIMA OIL & GAS, LLC				101468								
WALKER, J. S.				WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		61
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		61
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
ANDERSON, B.				WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
10		434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
JAMESON "H"				WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
WALKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 6259
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		19
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		19
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		19
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		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
09		180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2	N	-0-		-0-
10		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-		-0-
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
01		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02		174 #	141	-0-	-33	-0-	141	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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

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

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

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

NOELKE, W. M., -C- WELL #: 7 RRCID -> 296065 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6462 - 6630

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3979	4932	-0-	953	953	4922	2	10	9	Y	9					9
*11	5190	7842	-0-	2652	3605	7842	2			Y	-0-					9
*12	5363	7698	-0-	2335	5940	7698	2			Y	-0-	8	1			1
*01	5363	4241	-0-	-1122	4818	4241	2			Y	-0-					1
*02	5017	6080	-0-	1063	5881	6080	2			Y	-0-					1

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

09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ADCOCK, CAROL		007832											
THOMSON		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			91
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306											
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1		RRCID -> 052775		COMPL. DATE 01/03/1972		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A					
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*10		744 N	416	-0-	-328	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
*12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
SIMMONS A		WELL #: 2		RRCID -> 119300		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERT C. BROWER, LLC		100445											
MIERS A		WELL #: 1		RRCID -> 019236		COMPL. DATE 07/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIERS A 82		WELL #: 2		RRCID -> 019237		COMPL. DATE 12/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516					
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
MIERS A		WELL #: 4		RRCID -> 040779		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A					
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 1		RRCID -> 056428		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 2		RRCID -> 059232		COMPL. DATE 03/03/1974		TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WARD C		WELL #: 3		RRCID -> 059233		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 4		RRCID -> 059234		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 5		RRCID -> 059495		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471								
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A 82		WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584		
09	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618		
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446		
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	Y	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445							
MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	217 X	72	-0-	-145	-0-	72 2	Y	-0-	-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 12		RRCID -> 142328		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445							
WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	110

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20

WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1515		RRCID -> 175899		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496								
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-					-0-
12	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400								
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497								
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469								
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-	-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-	-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2	N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642		
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2	N	-0-	-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483		
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572		
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A 82		WELL #: 19		RRCID -> 205889		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653		
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #: 37		RRCID -> 218606		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
WARD C		WELL #: 41		RRCID -> 239015		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404															
THOMSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 019242		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535									
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-	
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-	

THOMSON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 073542		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A									
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-	

THOMPSON HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 148159		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567									
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-	
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	2			N	-0-					-0-	

SILVER OIL & GAS INC.		781880															
HULL		WELL #: 9602		RRCID -> 207741		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677									
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-	

HULL		WELL #: 9603		RRCID -> 207743		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798									
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					121	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					121	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					121	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					121	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					121	
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					121	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
HULL		WELL #:		9601	RRCID ->	207745	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5680 - 5844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9604	RRCID ->	207746	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5601 - 5774	
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		4	RRCID ->	209122	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5895 - 5916	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		3	RRCID ->	209163	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5712 - 5878	
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		2	RRCID ->	209164	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5998 - 6022	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9606	RRCID ->	214937	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5629 - 5754	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9605	RRCID ->	214938	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5682 - 8688	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
UPP OPERATING, LLC		875310									
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 019194		COMPL. DATE 12/28/1958		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398			
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 019195		COMPL. DATE 07/16/1958		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019197		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824			
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 019199		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	40	30	3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 019200		COMPL. DATE 06/15/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5374 - 5561			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 019201		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 5993		PERF. 5612 - 5868			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5479 - 5935			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5690 - 6056			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 5506 - 5599			
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5700 - 6185			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6292 - 6500			
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670			
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472			
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750			
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	254	125	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521			
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342			
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038			
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	3	N	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	N	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #:		1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5268 - 5328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #:		1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	24
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	24
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	24
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	24
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3	Y	-0-	-0-	24
02	DLQ G-10	55	-0-	55	115	55	3	Y	-0-	-0-	24

SIMMONS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	33
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-	33
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	33
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	33
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	33

HALBERT, B. M.		WELL #:		1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
STEEN		WELL #:		10	RRCID ->	055383	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	138	-0-	-42	-0-		138	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-		152	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171		171	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	344		173	3	Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		6	RRCID ->	055741	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	5942	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055743	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	5313	PERF. N/A		
09	120 N	58	-0-	-62	-0-		4	1	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		12	1	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-		2	1	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		7	RRCID ->	055860	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	5823	PERF. N/A		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3	N	-0-			-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055893	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	6031	PERF. N/A		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3	Y	-0-			7
10	217 N	181	-0-	-36	-0-		181	3	Y	-0-			7
11	210 N	201	-0-	-9	-0-		201	3	Y	-0-			7
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3	Y	-0-			7
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186		186	3	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	182	-0-	182	368		182	3	Y	-0-			7

DAVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055993	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	056158	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #:		2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A						
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9	3			Y	-0-					-0-
WELL #:		6		RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575		PERF. N/A						
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
WELL #:		2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730		PERF. N/A						
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
WELL #:		2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
WELL #:		2		RRCID -> 057267		COMPL. DATE 12/27/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
WELL #:		4		RRCID -> 057847		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 5684		PERF. N/A						
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
WELL #:		7		RRCID -> 058420		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5917 - 6267						
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	540	N	20	-0-	-520	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242			
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-

THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	41 1	596 3	N	-0-	-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	60 1	678 3	N	-0-	-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	24 1	662 3	N	-0-	-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25 1	636 3	N	-0-	-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	12 1	611 3	N	-0-	-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WARD		WELL #:		3	RRCID ->	059859	COMPL. DATE	01/30/1988	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5557 -	6404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	172	-0-	-128	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	-0-	117 3	Y	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		10	RRCID ->	060118	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5829 -	6226
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		5	RRCID ->	060149	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5590 -	6384
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	228	-0-	228	-0-	228 3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		6	RRCID ->	060260	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5775 -	6650
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	060713	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	7180	PERF. N/A	
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	061980	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6368 -	6482
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 -	6098
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	243 119 3		Y	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	13	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	13	
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-	13	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	13	
01	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	159 3		Y	-0-	13	
02	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	336 177 3		Y	-0-	13	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 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
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619			
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-		-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671			
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5608	-	5738			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5502	-	5936			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	18	RRCID ->	080163	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5568	-	5751			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	17	RRCID ->	080164	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5612	-	5768			
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	080319	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5300	-	5770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #:	3	RRCID ->	080337	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5500	-	5862			
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	080510	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5825	-	6125			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084734	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6042 -	6808
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		5	RRCID ->	085438	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5612 -	6325
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	Y	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	566	-0-	566	1163	566	3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		6	RRCID ->	085439	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5665 -	6312
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	477	233	3	Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		5	RRCID ->	085949	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6082 -	7180
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	088024	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6270 -	7000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	088026	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6323 -	7305
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		8	RRCID ->	090456	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5625 -	6490
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//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

BARTON		WELL #:		3	RRCID ->	091624	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5597	-	6326		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-						-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-						-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-						-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-						-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-						-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-						-0-

HALBERT		WELL #:		6	RRCID ->	091625	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6052	-	6991		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-						-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-						-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-						-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-						-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-						-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-

DAVIS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5347	-	5860		
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-						-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-						-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-						-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-						-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-						-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-						-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091627	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6016	-	6324		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-						-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-						-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-						-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-						-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-						-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-						-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	091629	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6015	-	6692		
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-						-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-						-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-						-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-						-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-						-0-

DEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	092433	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5470	-	5667		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-						-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-						-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-						-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-						-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-						-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5614 - 5803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 6994 - 7090			
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6298 - 6926			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 6234 - 7044			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5693 - 6597			
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	-0-	441	213	3	Y	-0-			-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5731 - 5985			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6142 - 6876			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5385 - 6014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	-0-	97 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5674 - 5795			
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6231 - 6623			
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5390 - 5878			
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5743 - 5974			
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5880 - 6085			
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	-0-	124 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6028 - 6390			
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5125 - 5453	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5701 - 6464	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5440 - 5572	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	28	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 5719 - 6556	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6139 - 6497	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5551 - 6523	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5327 - 6023	
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550				
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911				
09		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-			-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720				
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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				
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194				
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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

		DAVIS		WELL #:	4	RRCID ->	132649	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5446	-	5982	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

		DAVIS		WELL #:	4	RRCID ->	133118	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5263	-	5561	
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	11	3	3	Y	-0-					-0-

		DAVIS "D"		WELL #:	4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416	-	5650	
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-

		DEBERRY		WELL #:	4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5503	-	6148	
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-

		WARD, J. W. -118-		WELL #:	4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858	-	6768	
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-

		DAVIS "F"		WELL #:	2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385	-	5742	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

		WARD		WELL #:	13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5828	-	6750	
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //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

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5816 - 6698						
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5651 - 6508						
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5520 - 6403						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5835 - 6465						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5336 - 5720						
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5572 - 6332						
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5519 - 6192						
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 - 6335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345 - 5838	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	134490	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5343 - 5713	
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	134491	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5574 - 6305	
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	134492	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5661 - 6386	
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	134493	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5571 - 6242	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134494	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5742 - 6187	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	443	214	3	Y	-0-		-0-

DAVIS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 134817	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5412	-	6029	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"				WELL #: 6	RRCID -> 134818	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5495	-	6000	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-

BERGER				WELL #: 8	RRCID -> 134825	COMPL. DATE 05/07/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5439	-	6088	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 135111	COMPL. DATE 05/18/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5687	-	6084	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 14	RRCID -> 135112	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5715	-	6474	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-

BARTON				WELL #: 5	RRCID -> 135165	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5735	-	6568	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3	2	335	3	N	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	2	378	3	N	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	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 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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
		WELL #:	8	RRCID ->	135166	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5569 - 6234
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:	10	RRCID ->	135204	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5626 - 6427
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:	5	RRCID ->	135205	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5587 - 6237
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	304	151	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	135206	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5577 - 6233
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:	12	RRCID ->	135211	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5623 - 6342
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	672	325	3	Y	-0-		-0-

BARTON		WELL #:	6	RRCID ->	135212	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5687 - 6494
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:	6	RRCID ->	135232	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5542 - 6016
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 5575 - 6292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5560 - 6285	
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	172 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	338	166 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5618 - 6031	
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-	-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-	-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-	-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 5557 - 6142	
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320	
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
01		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3		N	-0-	-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398			
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233 3	Y	-0-		-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		216	-0-	216	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	-0-	204 3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330			
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467			
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334			
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183			
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	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
WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5686	-		6478			
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-		-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-		-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-	
WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5581	-		6363			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-	
WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785	COMPL. DATE 11/28/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5644	-		6483			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-	
WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5774	-		6651			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5449	-		5696			
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3		Y	-0-		-0-	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	262	-0-	262	543	262	3		Y	-0-		-0-	
WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111	COMPL. DATE 01/13/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5666	-		6565			
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5560	-		6456			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		99	3	Y	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3	Y	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104		104	104	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100		204	100	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		31	RRCID ->	137917	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5896 - 6602
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3	N	-0-		-0-
11	360 N	119	-0-	-241	-0-		119	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		26	RRCID ->	137919	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5956 - 6574
09	240 N	199	-0-	-41	-0-		199	3	N	-0-		-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-		164	3	N	-0-		-0-
11	210 N	35	-0-	-175	-0-		35	3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		4122	RRCID ->	137921	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6654
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	138250	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5958 - 6585
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		10	RRCID ->	138251	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5780 - 6070
09	8 N	-0-	-0-	-8	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		24	RRCID ->	138585	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5654 - 6297
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487				
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-
02	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				
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349				
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139364	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5906 - 6595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		25	RRCID ->	139370	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5600 - 6472	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	349	174	3	Y	-0-		-0-

HALBERT		WELL #:		7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 - 6990	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5292 - 5626	
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3		N	-0-		-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-		-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5092 - 5424	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	134	76	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5744 - 6558	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	231	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	453	222	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6353 - 6644	
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-MECKEL 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 6447	PERF. 5854	-	6264							
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5790	-	6326							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6046	-	6117							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747	COMPL. DATE 08/22/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5811	-	6253							
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5468	-	6300							
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980	COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5560	-	6346							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5843	-	6593							
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120								
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198								
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5294 - 5476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5529 - 5737				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5350 - 5650				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5252 - 5742				
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5816 - 6704				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5288 - 5778				
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	295	137	3			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5376 - 5620				
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	594	298	3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	342	-0-	342	720	342	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658			
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	404	195	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758			
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512			
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287			
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822			
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014			
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571			
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 5562	-		6367					
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	554	270	3		Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644	COMPL. DATE 02/03/1994	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 5671	-		6539					
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646	COMPL. DATE 01/30/1994	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 5522	-		6326					
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	76	38	3		Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5576	-		6340					
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1167	568	3		Y	-0-					-0-
DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797	COMPL. DATE 12/28/1997	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 5493	-		6148					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	163	78	3		Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 5549	-		6350					
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5443	-		5945					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//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	EOM BALANCE

DAVIS, G. H.		WELL #: 8		RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF. 5537 - 6116
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	201	97 3	Y	-0-		-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5304 - 5755
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	Y	-0-		28
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3	Y	-0-		28
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	853 3	Y	-0-		28
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	Y	-0-		28
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	852 3	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	803	-0-	803	1655	803 3	Y	-0-		28

DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID ->	149401	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5346 - 5789
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 16		RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5510 - 6282
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 17		RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 5616 - 6290
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	494	239 3	Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 6		RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5400 - 5772
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	37	16 3	Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 8		RRCID ->	149538	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 5420 - 5779
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729				
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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	58	28 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298				
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1069	520 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	433 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	844	411 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	379	-0-	379	776	379 3		Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900				
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720				
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5324 - 5718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	164	-0-	164		164 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	156	-0-	156		156 3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5294 - 5514						
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420 3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 25		RRCID -> 150018		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5382 - 5780						
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	79	-0-	79		79 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	75	-0-	75		154 75 3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150338		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5322 - 5834						
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 33		RRCID -> 150342		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5218 - 5712						
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223 3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205 3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 5344 - 5702						
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 5537 - 6342						
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45 3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	31	-0-	31		31 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	32	-0-	32		63 32 3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD				WELL #:	39	RRCID ->	150345	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	5614	-	6498	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	184	92	3			Y	-0-					-0-

BERGER				WELL #:	19	RRCID ->	150419	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5610	-	6287	
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	314	-0-	314	643	314	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E				WELL #:	9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5458	-	5914	
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	652	315	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5600	-	6338	
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BERGER				WELL #:	21	RRCID ->	150859	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5428	-	6168	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	150860	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5782	-	6596	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MECKEL				WELL #:	28	RRCID ->	150861	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5274	-	5776	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	600	289	3			Y	-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)	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
STEEN		WELL #: 37		RRCID -> 153236	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5270	-	5645		
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	299	150	3	Y	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 39		RRCID -> 153241	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5304	-	5782		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	295	137	3	Y	-0-		-0-
DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5394	-	5943		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	40	30	3	Y	-0-		-0-
DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5539	-	6076		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	336	162	3	Y	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400	COMPL. DATE 01/29/1995	TOTAL DEPTH 5896	PERF. 5321	-	5752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556	COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 6582	PERF. 5566	-	6478		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	184	92	3	Y	-0-		-0-
WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH 6771	PERF. 5738	-	6640		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534 - 5915						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	404	195	3			Y	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298 - 5668						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5726 - 6632						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5578 - 6098						
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856		PERF. 5376 - 5792						
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	191	93	3			Y	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5313 - 5626						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 5368 - 5872						
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	30	23	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	340	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	324	-0-	324	664	324	3	Y	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448				
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696				
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	285	133	3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552				
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474				
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836		
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	37	16	3	Y	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	159	77	3	Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164		
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3	Y	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	340	169	3	Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	68	34	3	Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 10	RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146	PERF. 5962	- 6925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10	RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5440	- 5836	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	279	135 3	Y	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9	RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5386	- 5864	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	157	76 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5584	- 6246	
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	298	146 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495	PERF. 5812	- 6391	
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	128	63 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808	PERF. 5850	- 6640	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	308	151 3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 43	RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670	PERF. 5654	- 6478	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD							WELL #: 46	RRCID -> 154688	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 5696	-	6440				
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-						-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-						-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-						-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	208	101	3		Y	-0-						-0-
WARD							WELL #: 48	RRCID -> 154689	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 5514	-	6337				
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-						-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-						-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-						-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-						-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-						-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-						-0-
WARD							WELL #: 44	RRCID -> 154694	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5610	-	6468				
09		690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3		Y	-0-						-0-
10		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		Y	-0-						-0-
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3		Y	-0-						-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	597	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	564	-0-	564	1161	564	3		Y	-0-						-0-
DEBERRY							WELL #: 12	RRCID -> 154867	COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5470	-	6080				
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-						-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-						-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-						-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-						-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-						-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-						-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT							WELL #: 11	RRCID -> 154869	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5732	-	6530				
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		Y	-0-						-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-						-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-						-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	157	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	308	151	3		Y	-0-						-0-
MECKEL							WELL #: 34	RRCID -> 154903	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5492	-	5929				
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-						-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-						-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-						-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	45	22	3		Y	-0-						-0-
DAVIS							WELL #: 12	RRCID -> 155051	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5240	-	5712				
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-						-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-						-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-						-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4	3		Y	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5228 - 5462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	92	-0-	92	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5445 - 5854				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5414 - 6078				
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5537 - 5928				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5919 - 6848				
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 5922 - 6800				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 5690 - 6532				
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730			
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344			
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132			
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	328	-0-	328	-0-	328 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	-0-	248 3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546			
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884			
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	209	-0-	209	-0-	209 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	171	84	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622			
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566			
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	42	RRCID ->	164649	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5810 - 6576	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY		WELL #:	15	RRCID ->	164652	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5522 - 6198	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	23	RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5918 - 6636	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-	-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5578 - 6326	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5518 - 6062	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:	8	RRCID ->	175175	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5706 - 5780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BARTON		WELL #:	11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5655 - 6412	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-	
11	720 N	333	-0-	-387	-0-	333	3		N	-0-	-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-	-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800			
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3		N	-0-		-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263 3	2 9	N	2	2 8	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936 3	6 9	N	5	5 8	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823 3	4 9	N	4	4 8	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132			
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DAVIS		WELL #:		13	RRCID ->	178405	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5320 - 5590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		42	RRCID ->	178406	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5515 - 5710
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		49	RRCID ->	178407	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5580 - 6294
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 - 6339
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 - 6462
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 - 6468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-			-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 - 6444			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5892 - 6250			
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5554 - 5704			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 - 6396			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892 - 6530			
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962 - 6580			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 5814 - 6602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	3	N	-0-			-0-
10	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3	N	-0-			-0-
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	3	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 5708 - 6442		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6052 - 6730		
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5905 - 6228		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5930 - 6518		
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 5762 - 6500		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5970 - 6616		
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5395		-		5645		
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 5622		-		6328		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5690		-		6028		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5572		-		5740		
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5350		-		5446		
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128		-		5424		
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373		-		5630		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	182055	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 5636 - 5664
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	182069	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 5410 - 5750
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-
01	403 N	218	-0-	-185	-0-	218 3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		48	RRCID ->	182083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5888	PERF. 5518 - 5744
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	182670	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5620 - 5996
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	55	26 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		14	RRCID ->	182674	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5838 - 5848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		16	RRCID ->	182683	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5698 - 6152
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182686	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5658 - 5990
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	128 1	278 3	N	-0-		-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	125 1	287 3	N	-0-		-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	109 1	224 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	59 1	44 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	102 1	315 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5460 - 5676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5400 - 5550					
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5720 - 6141					
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-				-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-				-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-				-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5950 - 6326					
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 5368 - 5436					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5654 - 5676					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 5375 - 5685					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 5642 -	5742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5672 -	6066
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 5385 -	5640
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		30
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		30
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		30
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		30
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		30

STEEN		WELL #:		57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5368 -	5635
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-		-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5335 -	5565
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		52	RRCID ->	183407	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5343 -	5485
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 -	5721
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//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 (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5630 -	5794
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5794 -	5918
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	14	RRCID ->	184117	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	5830 -	6128
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	59	RRCID ->	184183	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5326 -	5567
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
				WELL #:	55	RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5356 -	5548
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
				WELL #:	56	RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 -	5222
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298 -	5376
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5706 - 5812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	3	N	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	8	1	235	3	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	3	N	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 5776 - 5992	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6182 - 6318	
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 5896 - 5944	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 5886 - 6022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071		PERF. 5560 - 5646	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	3	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5492 - 5612	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		28
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		28
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		28
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		28
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		28
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		28

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810				
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614				
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725				
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	2 1	103 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706				
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//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 (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
DAVIS "C"		WELL #:	21	RRCID ->	187744	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5362	-	5996				
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-	
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-	
DAVIS "C"		WELL #:	19	RRCID ->	187746	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5618	-	5778				
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-					-0-	
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					-0-	
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-					-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-	
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-	
MECKEL "A"		WELL #:	23	RRCID ->	187748	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5944	-	6046				
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
MECKEL "A"		WELL #:	24	RRCID ->	187750	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5974	-	6062				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MECKEL "A"		WELL #:	22	RRCID ->	187751	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5896	-	6012				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MECKEL "A"		WELL #:	25	RRCID ->	187753	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5538	-	5910				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MECKEL "A"		WELL #:	21	RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5882	-	5938				
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-				-0-	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-				-0-	
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-				-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-				-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5624	-	5940					
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5754	-	5950					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4974	-	5014					
09	390 N	201	-0-	-189	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	33	1	374	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	15	1	422	3	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	7	1	344	3	N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	N	-0-			-0-
THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5826	-	5858					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5526	-	5672					
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643	COMPL. DATE 12/29/2001	TOTAL DEPTH 6286	PERF. 5812	-	6078					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5972	-	6183					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //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

MECKEL "A"		WELL #:		33	RRCID ->	189647	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5925	-	5939		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		38	RRCID ->	189649	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5808	-	6250		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	189650	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5838	-	6150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		32	RRCID ->	189651	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5576	-	5966		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		30	RRCID ->	189652	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5964	-	6319		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		34	RRCID ->	189654	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6042	-	6288		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5892	-	6188		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //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

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024																
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839																
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5642 - 5802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5636 - 5729			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5604 - 5620			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5644 - 5824			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5574 - 5894			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		118 3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5628 - 5692			
09	240 N	199	-0-	-41	-0-		199 3		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5426 - 5658			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5654 - 5898			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5482 - 5538			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5664 - 5904			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5658 - 5799			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5808 - 5870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5380 - 5662			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5641 - 5766			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5694 -		5802		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5515 -		5806		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5682 -		5754		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251		PERF. 5592 -		5806		
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5958 -		6110		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5842 -		6150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5678 -		5885		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MECKEL		WELL #:		61	RRCID ->	193564	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5554 -	5682			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5677 -	5810			
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	3				N	-0-			-0-
10	558 N	145	-0-	-413	-0-	142	3	3	9		N	3	3	8	-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	3				N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3				N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5398 -	5696			
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3				N	-0-			-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3				N	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3				N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		63	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5498 -	5822			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		44	RRCID ->	193582	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5890 -	6068			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		47	RRCID ->	193584	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6156 -	6458			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		48	RRCID ->	193588	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 5856 -	6201			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //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

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 5817 - 5864						
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5736 - 5944						
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-				-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5862 - 6012						
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5618 - 5989						
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5806 - 5848						
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5720 - 5790						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5716 - 6118						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"				WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON D				WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN				WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"				WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	64	1	923	3	N	-0-
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	69	1	770	3	N	-0-
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	27	1	749	3	N	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	N	-0-
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	15	1	759	3	N	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	666	3	N	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 6	RRCID -> 198727	COMPL. DATE 01/12/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5320	- 5858			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 72	RRCID -> 198738	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5391	- 5696			
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 72	RRCID -> 198784	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5880	- 5892			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 198802	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6824	PERF. 5816	- 6386			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 39	RRCID -> 199435	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5696	- 5822			
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	503 3	N	2 8		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3	N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 199449	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 6421	PERF. 5620	- 6012			
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 60	RRCID -> 199490	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5560	- 5656			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456			
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518			
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548			
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892			
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378			
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5317 - 5512						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-					-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-					-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 6244 - 6298						
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5836 - 6328						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5158 - 5340						
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-					-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-					-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-					-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-					-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-					-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5352 - 5394						
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3			N	-0-					-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3			N	-0-					-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-					-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-					-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-					-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5656 - 5740						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5454 - 6120						
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-					-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-					-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-					-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-					-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-					-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874								
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574								
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668								
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542								
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		//CONT.// 875310											
		WELL #:	28	RRCID ->	200468	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5860 - 6012		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		900 N	803	-0-	-97	-0-	803 3		N	-0-			-0-
10		930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3		N	-0-			-0-
11		900 N	799	-0-	-101	-0-	799 3		N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
01		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3		N	-0-			-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	59	RRCID ->	200510	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5830 - 6202		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	60	RRCID ->	200511	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5699 - 5979		
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
10		434 N	326	-0-	-108	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	61	RRCID ->	200512	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6093 - 6123		
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	62	RRCID ->	200513	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	5744 - 5864		
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	64	RRCID ->	200514	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5742 - 5778		
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:	40	RRCID ->	201150	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5462 - 5662		
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DAVIS "C"		WELL #:	41	RRCID ->	201151	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5488	-	5638
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:	13	RRCID ->	201200	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5290	-	5606
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	201985	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5314	-	5670
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	17	RRCID ->	205411	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	5782	-	6446
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	16	RRCID ->	205413	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5704	-	6478
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:	10	RRCID ->	205701	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	6019	PERF.	5276	-	5333
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	837 N	264	-0-	-573	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	65	RRCID ->	205744	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5882	-	6227
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542		-		5598		
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537		-		5641		
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5768		-		5951		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6376		-		6522		
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5450		-		5536		
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 5882		-		6056		
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	54	1	117	3	N	-0-				-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	53	1	123	3	N	-0-				-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	55	1	111	3	N	-0-				-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	N	-0-				-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	154	1	9	3	N	-0-				-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-				-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6550		-		6664		
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	2	8		-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
01	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3		N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5254 - 5456	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5254 - 5456	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5640 - 5860	
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5102 - 5890	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5514 - 6037	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5289 - 5538	
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5304 - 5404	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	N	2	8	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	N	2	8	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182			
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588			
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658			
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210				
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338				
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //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	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 5832		- 5864		
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5726		- 6028		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5258		- 5368		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5382		- 5516		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5938		- 5978		
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5274		- 5676		
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5346		- 5988		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5330	-	5618	
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-					-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
		DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	208484	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5726	-	6232	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
		STEEN		WELL #:	80	RRCID ->	208509	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5013	-	5838	
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-					-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-					-0-
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3		N	-0-					-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
		DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	208527	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	5854	-	6184	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
11		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
		STEEN		WELL #:	79	RRCID ->	208584	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5365	-	5526	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
		STEEN		WELL #:	78	RRCID ->	208587	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5345	-	5626	
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-					-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-					-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
		THOMSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	208861	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5302	-	5935	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
11		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-					-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID ->	208982	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	5600	-	6285			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID ->	208985	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	5834	-	6398			
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID ->	209184	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5756	-	6298			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID ->	209510	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	5641	-	6290			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5856	-	6618			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID ->	209895	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5824	-	6578			
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
MECKEL		WELL #: 80		RRCID ->	210349	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5496	-	5755			
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD														
WARD														
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"														
DEBERRY "A"														
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"														
DEBERRY "A"														
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"														
DEBERRY "A"														
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	3	8	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

WARD														
WARD														
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

WARD														
WARD														
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"														
DEBERRY "A"														
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762			
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952			
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206			
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840			
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080			
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810			
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
WARD				WELL #:	53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5962 - 6878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

WARD				WELL #:	52	RRCID ->	210572	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	5886 - 6868		
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01		248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5368 - 5536		
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5338 - 5632		
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5360 - 5600		
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5136 - 5346		
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-			-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5540 - 6100		
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5341		-		5667		
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-					-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-					-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-					-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-					-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3			N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5114		-		5874		
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3			N	-0-					-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3			N	-0-					-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-					-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-					-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5668		-		6134		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-					-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-					-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5718		-		5794		
09		300 N	29	-0-	-271	-0-	29 3			N	-0-					-0-
10		279 N	17	-0-	-262	-0-	17 3			N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-					-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-					-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6098		-		6240		
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-					-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5728		-		5802		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-					-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-					-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5628		-		5732		
09		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-					-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-					-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-					-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-					-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-					-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634					
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334					
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841					
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		Y	-0-			1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			1
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	3		Y	-0-			1
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	281	-0-	281	593	281	3		Y	-0-			1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730					
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		Y	-0-			25
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		Y	-0-			25
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		Y	-0-			25
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			25
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	3		Y	-0-			25
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1102	520	3		Y	-0-			25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492					
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104					
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 5416 - 5814						
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5606 - 5893						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5302 - 5502						
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5276 - 5745						
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5410 - 5630						
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938						
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605				
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5316 - 5724				
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5378 - 5524				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650				
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5308 - 5544				
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5347 - 5509				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 5294 - 5346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5628 - 5992			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5640 - 5970			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 214005		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 6032 - 6280			
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5298 - 5580			
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394 - 5986			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 18	RRCID -> 218911	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5332	-		5610							

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DAVIS F		WELL #: 17	RRCID -> 219695	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5378	-		5694							

09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

THOMSON		WELL #: 16	RRCID -> 219872	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5258	-		5418							

09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 88	RRCID -> 220068	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5286	-		5480							

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 19	RRCID -> 220408	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5504	-		5954							

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 20	RRCID -> 220409	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5546	-		6194							

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 18	RRCID -> 220517	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 5490	-		6142							

09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424			
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751 3	N	-0-		-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800			
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795			
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	N	2	2 8	-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317			
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416			
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	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506			
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462							
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	M	PROD		CODE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	-0-	2	2	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	-0-	13	13	3		Y	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630							
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508							
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3		N	-0-				-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	3		N	-0-				-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252							
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-				-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-				-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-				-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638							
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678				
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314				
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738				
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438				
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5424 - 6386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 6082 - 6616				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 5458 - 5834				
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 5636 - 6100				
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5192 - 5418				
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166				
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5526				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #:		85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3	N	-0-			-0-
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546		
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750 - 6652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926 - 6868	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640 - 6524	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886 - 6842	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5710 - 6500	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-			-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5662 - 6578	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5744 - 6752	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//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
WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5660	-	6532							
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 5810	-	6708							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID -> 225139	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 7117	PERF. 5834	-	6638							
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID -> 225480	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 6824	PERF. 5738	-	6568							
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 225490	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 6428	PERF. 5978	-	6176							
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 5790	-	5944							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495	COMPL. DATE 08/20/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6134	-	6462							
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	1	3			Y	-0-					4

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1271		RRCID -> 225814	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 6409	PERF. 5870	- 6018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"				WELL #: 70	RRCID -> 225862	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 6008	- 6173			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 98	RRCID -> 225867	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 5805	PERF. 5232	- 5456			
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 96	RRCID -> 225869	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5324	- 5354			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-

JONES RANCH 156				WELL #: 3	RRCID -> 225920	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 6068	- 6392			
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	26	10 3		Y	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 97	RRCID -> 225966	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5146	- 5854			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 3		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-

JONES RANCH 156				WELL #: 4	RRCID -> 225971	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6082	- 9410			
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //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	AMT CODE	BALANCE

MECKEL		WELL #: 87		RRCID ->	227034	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5456 - 5736	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 90		RRCID ->	227286	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5362 - 5790	
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 91		RRCID ->	227292	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5662 - 5768	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 92		RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5514 - 5796	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 93		RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	5396 - 5762	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	2	8	-0-	
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 88		RRCID ->	227760	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	5578 - 6066	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 86		RRCID ->	227767	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	3828 - 5692	
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 5694 - 5918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5996 - 6668				
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

THOMSON				WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5250 - 5332				
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5942 - 6384				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "D"				WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5192 - 6277				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK				WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"				WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055					
M	O	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	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5794 - 6346			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5665 - 6396			
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5630 - 6148			
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN				WELL #: 13		RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6144			
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN				WELL #: 17		RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6056 - 6195			
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN				WELL #: 16		RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5764 - 6914			
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814			
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678			
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565			
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564			
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	109	54	3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	53	27	3	Y	-0-	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 236193		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236312		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808		
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	31	1	N	7	18	24
						8	9				
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	24	1	N	5	14	15
						6	9				
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	21	1	N	23	18	20
						25	9				
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	N	27	23	24
						30	9				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	N	4		28
						4	9				
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	N	5	16	17
						6	9				

MITTEL, BEN		WELL #: 18		RRCID -> 236402		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITTEL, BEN		WELL #: 21		RRCID -> 236404		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6035 - 6988	
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		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-

MITTEL		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 5909 - 6060	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6190 - 7144	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	3	Y	-0-		-0-

MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 6031 - 6320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6024 - 7138	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6054 - 7166	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	Y	-0-		1
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-		1
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-		1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	42	3	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 6407	PERF. 5886 - 5946				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 5862 - 6208				
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 5866 - 5964				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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				
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5796 - 6852				
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 238832	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5836 - 5956				
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6098 - 6356				
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL A		//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	* EOM BALANCE
		WELL #: 73		RRCID ->	239557	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5888 - 6242	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
		MITTEL, R. H.		WELL #: 11	RRCID ->	239885	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5868 - 6214
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
		BARTON		WELL #: 19	RRCID ->	240953	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	5674 - 6488
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
		DAVIS F		WELL #: 19	RRCID ->	240970	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5356 - 5610
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
		STEEN		WELL #: 100	RRCID ->	241266	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF.	5388 - 5586
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	3		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
		MITTEL, BEN		WELL #: 23	RRCID ->	241272	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5839 - 6888
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
		DAVIS D		WELL #: 18	RRCID ->	241300	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5732 - 5910
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-		-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-		-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3		N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726				
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438				
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954		
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 25		RRCID -> 242389		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL A		WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340		
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "G" 45		WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	6
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	-0-	7
						1	9				
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	14	1	N	1	-0-	8
						1	9				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1	5 1	4
						1	9				
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	10	1	N	1	-0-	5
						1	9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 5919 - 6882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243969		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 3482 - 5674				
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243980		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6086 - 7400				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243989		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5858 - 6932				
09	480	N	35	-0-	-445	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5876 - 6918				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5890 - 7048				
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 5846 - 6884				
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	145	3	Y	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC ATKINS ANDREWS		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1199	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968																			
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-						-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-						-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-						-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-						-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-						-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-						-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	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																			
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-						-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-						-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-						-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-						-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566																			
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-						-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3				N	-0-						-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3				N	-0-						-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-						-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-						-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-						-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600																			
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-						-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-						-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3				N	-0-						-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-						-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3				N	-0-						-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-						-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258480	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4496 - 5928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	

SONORA (ELLENBURGER)				84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310							
JONES RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7995 - 8000
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 3	Y	-0-		1	
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 3	Y	-0-		1	
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3	Y	-0-		1	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525 3	Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1049	524 3	Y	-0-		1	

FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6430 - 6470
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305							
ALLISON		WELL #:		1A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5311 - 5350
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RLO PARTNERSHIP		714282									
ESPY		WELL #:		1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5930 - 6040
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2023											

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC		831165									
CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5250 - 5930
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		84651 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SUTTON		
TLA CAPITAL, LLC				860937								
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5450 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

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

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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
11	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
12	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	3	N	-0-		-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
09	3000	N	2009	-0-	-991	2253	2009	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	1370	-0-	-1730	523	1370	3	N	-0-		-0-
11	2313	N	1790	-0-	-523	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-		-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
02	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 10046
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3	N	-0-		-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-		-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3	N	-0-		-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
02	580	N	483	-0-	-97	-0-	483	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	3	N	-0-		-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3	N	-0-		-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3	N	-0-		-0-
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3	N	-0-		-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
02	667	N	580	-0-	-87	-0-	580	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9539 - 9684
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
11	1590	N	1015	-0-	-575	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3	N	-0-		-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249414		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		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								
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	2	N	24	24	1		147
							26	9								
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1293	2	N	30	25	1		152
							33	9								
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	N	38	33	1		157
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1006	2	40	9	N	36	35	1		158
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	6	1	1148	2	N	20	24	1		154
							22	9								
02	1189	N	992	-0-	-197	-0-	968	2	24	9	N	22	28	1		148

CULBERTSON 16		WELL #: 2		RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395								
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	980	2	Y	34	35	1		229
							37	9								
10	1116	N	421	-0-	-695	-0-	1	1	370	2	Y	45	37	1		237
							50	9								
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	48	1		255
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1006	2	63	9	Y	57	51	1		261
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	50	211	1		100
							55	9								
02	986	N	907	-0-	-79	-0-	870	2	37	9	Y	34	41	1		93

CULBERTSON "17"		WELL #: 2		RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010								
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	2	1	333	2	N	-0-				22
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	N	-0-				22
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				22
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				22
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-				22
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			N	-0-				22

CULBERTSON "17"		WELL #: 3H		RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613								
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	8	1	1357	2	N	-0-				194
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	2	1	1406	2	N	-0-				194
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				194
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-				194
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	2	N	-0-				194
02	1363	N	1263	-0-	-100	-0-	1263	2			N	-0-				194

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CULBERTSON 16		WELL #:		3H	RRCID ->	180066	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11181	- 12401		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	2	Y	-0-		-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	Y	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		-0-
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-		-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	2	Y	-0-		-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-		-0-

CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11134	- 12968		
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	2	N	-0-		-0-
10		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-		-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892	- 15884		
09		3000 N	3125	-0-	125	125	17	1	3066	2	N	38		244
							42	9						
10		1220 N	1095	-0-	-125	-0-	2	1	1047	2	N	42		286
							46	9						
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	173 1	114
12		1922 X	460	-0-	-1462	-0-	460	2			N	-0-		114
01		1922 X	449	-0-	-1473	-0-	2	1	447	2	N	-0-		114
02		1798 X	425	-0-	-1373	-0-	425	2			N	-0-		114

CULBERTSON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	206962	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10380	- 10474		
09		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	10	1	1752	2	N	20	9 1	229
							22	9						
10		1860 N	1361	-0-	-499	-0-	2	1	1338	2	N	19	9 1	239
							21	9						
11		1650 N	1175	-0-	-475	-0-	1149	2	26	9	N	24	213 1	50
12		1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1741	2	33	9	N	30	13 1	67
01		1364 N	1151	-0-	-213	-0-	6	1	1125	2	N	18	9 1	76
							20	9						
02		1131 N	239	-0-	-892	-0-	227	2	12	9	N	11	10 1	77

CULBERTSON -16-		WELL #:		4R	RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.11294	- 11450		
09		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	7	1	1270	2	N	8	8 1	215
							9	9						
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	2	1	1337	2	N	21	9 1	227
							23	9						
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1543	2	44	9	N	40	192 1	75
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25	12 1	88
01		1364 N	968	-0-	-396	-0-	5	1	941	2	N	20	8 1	100
							22	9						
02		1537 N	1138	-0-	-399	-0-	1116	2	22	9	N	20	9 1	111

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	5220 X	4746	-0-	-474	-0-	26	1	4714	2	N	5			335						
10	5115 X	4858	-0-	-257	-0-	6	9	4840	2	N	9			344						
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	10	9	5263	2	N	13			357						
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5098	2	17	9	N	15			372						
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	25	1	4884	2	N	18	186	1	204						
02	5104 X	4737	-0-	-367	-0-	20	9	4719	2	N	16			220						
CULBERTSON 16												WELL #:	5	RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.10242 - 10673
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	2	N	-0-			128						
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			128						
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			128						
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			128						
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	2	N	-0-			128						
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	271	2			N	-0-			128						
CULBERTSON 17												WELL #:	4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10716 - 11081
09	3000 N	1880	-0-	-1120	54	10	1	1870	2	N	-0-			181						
10	1993 N	1939	-0-	-54	-0-	3	1	1936	2	N	-0-			181						
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			181						
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			181						
01	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	10	1	1868	2	N	-0-			181						
02	1943 N	1762	-0-	-181	-0-	1762	2			N	-0-			181						
CULBERTSON 16												WELL #:	6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11092 - 11187
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)												84819 850	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.												195651								
SANDERS STATE												WELL #:	1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6224 - 6244
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED												09/18/2023								
SPECK, NORTH (GOEN)												85073 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO					
LILLIS, MICHAEL D.												500740								
COX, KATHY												WELL #:	1	RRCID ->	187294	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3574 - 3578
09	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-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-						

SPECK, NORTH (STRAWN)		85073 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. KITCHENS		170164		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		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-		
10	217 #	17	-0-	-200	-0-	17	3	N	-0-		-0-		
11	210 #	44	-0-	-166	-0-	44	3	N	-0-		-0-		
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-		
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-		
02	203 #	155	-0-	-48	-0-	155	3	N	-0-		-0-		

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
CORE PETRO, LLC SPISER, G. H.		178386		WELL #:	1	RRCID ->	034328	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	N/A
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-		
10	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2	N	-0-		-0-		
11	390 N	97	-0-	-293	-0-	97	2	N	-0-		-0-		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-		
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-		
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-		

ELLIS, C. M. & THELMA		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
		178386		WELL #:	1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF.	N/A
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-		-0-		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-		
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2	N	-0-		-0-		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-		
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-		

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
R & R WELL SERVICE, INC. ROGERS		687467		WELL #:	3	RRCID ->	178819	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4074 - 4082
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		

SPRABERRY (TREND AREA)		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION JALONICK		027200		WELL #:	1	RRCID ->	173661	COMPL. DATE	08/16/1970	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY -25C-		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
		027200		WELL #:	7TM	RRCID ->	282134	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	6095 - 8462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	75 1	52 2	N	-0-		50
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	75 1	51 2	N	-0-		50
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75 1	31 2	N	-0-		50
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	75 1	20 2	N	-0-		50
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	75 1	16 2	N	-0-		50
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	75 1	18 2	N	-0-		50

BEACH EXPLORATION, INC.			058915								
KILE			WELL #: 1	RRCID -> 134833	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 5723	- 7266			
09	569 R	569	-0-	-0-	-0-	479 3	90 9	N	82		225
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	211 3	1 9	N	1	177 1	49
11	300 #	127	-0-	-173	-0-	126 3	1 9	N	1		50
12	310 #	214	-0-	-96	-0-	180 3	34 9	N	31		81
01	310 #	140	-0-	-170	-0-	107 3	33 9	N	30		111
02	290 #	219	-0-	-71	-0-	174 3	45 9	N	41		152

BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
MCELROY RANCH CO.			WELL #: 62	RRCID -> 289002	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11488	PERF. 8622	- 10100			
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		35
10	961 #	824	-0-	-137	-0-	824 2		N	-0-		35
11	930 #	844	-0-	-86	-0-	832 2	12 9	N	11	10 1	36
12	899 #	819	-0-	-80	-0-	815 2	4 9	N	4	4 1	36
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		36
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		36

MCELROY RANCH CO.			WELL #: 63H	RRCID -> 289335	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11433	PERF. 7485	- 10242			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852								
BARKLEY			WELL #: 2	RRCID -> 214892	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6039	- 8182			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

JACKSON -A-			WELL #: 11	RRCID -> 294416	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 5614	- 8086			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN						
VITAL ENERGY, INC.				100951										
HOLT "112"				WELL #:	2	RRCID ->	138711	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5520 - 5527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F)				WELL #:	6NM	RRCID ->	295374	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8095 - 16842	
09	DELQ PR	24857	-0-	24857	75032	359	1	24391	2	N	83	81	0	7
						16	4	91	9					
10	27218	25296	-0-	-1922	73110	377	1	24816	2	N	82	84	0	5
						13	4	90	9					
11	26340	23816	-0-	-2524	70586	336	1	23378	2	N	78	78	0	5
						16	4	86	9					
12	27218	26952	-0-	-266	70320	385	1	26449	2	N	93	91	0	7
						16	4	102	9					
*01	27218	25409	-0-	-1809	68511	390	1	24921	2	N	86	89	0	4
						3	4	95	9					
02	23200 #	NO RPT	-0-	-23200	45311					N	NO RPT			4

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E)				WELL #:	5SM	RRCID ->	295522	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7883 - 15138	
09	26340	33130	-0-	6790	44342	28864	2	17	4	N	142	147	0	18
						4093	5	156	9					
10	27218	37707	-0-	10489	54831	33688	2	3826	5	N	175	174	0	19
						193	9							
11	26340	37124	-0-	10784	65615	32173	2	4769	5	N	165	159	0	25
						182	9							
12	27218	37693	-0-	10475	76090	32907	2	4599	5	N	170	170	0	25
						187	9							
*01	27218	36222	-0-	9004	85094	32247	2	3839	5	N	124	135	0	14
						136	9							
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	85094					N	NO RPT			14

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC				101234										
SUGG, A. A. "15"				WELL #:	1	RRCID ->	280533	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5810 - 5848	
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	539	3	95	9	Y	86	131	1	16
10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	553	3	92	9	Y	84			100
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	529	3	78	9	Y	71	86	1	85
12	589 #	570	-0-	-19	-0-	489	3	81	9	Y	74	118	1	41
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	527	3	111	9	Y	101			142
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	511	3	87	9	Y	79	130	1	91

SUGG, A. A. "2"				WELL #:	2	RRCID ->	280685	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5575 - 6464	
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	221	3	39	9	Y	35	47	1	-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	221	3	31	9	Y	28			28
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	209	3	32	9	Y	29	35	1	22
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	217	3	35	9	Y	32	52	1	2
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	209	3	36	9	Y	33			35
02	232 #	230	-0-	-2	-0-	202	3	28	9	Y	25	41	1	19

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234												
SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244												
09		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-
10		164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	2		N	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751												
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371												
09		420 #	413	-0-	-7	-0-		413	2		Y	-0-
10		434 #	425	-0-	-9	-0-		425	2		Y	-0-
11		420 #	406	-0-	-14	-0-		406	2		Y	-0-
12		434 #	349	-0-	-85	-0-		348	2	1 9	Y	1
01		434 #	371	-0-	-63	-0-		370	2	1 9	Y	1
02		406 #	385	-0-	-21	-0-		385	2		Y	-0-

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338												
09		300 #	297	-0-	-3	-0-		297	2		Y	-0-
10		310 #	302	-0-	-8	-0-		302	2		Y	-0-
11		300 #	277	-0-	-23	-0-		277	2		Y	-0-
12		310 #	282	-0-	-28	-0-		282	2		Y	-0-
01		310 #	303	-0-	-7	-0-		303	2		Y	-0-
02		290 #	288	-0-	-2	-0-		288	2		Y	-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG FARMAR "39A"		WELL #:		2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 - 6872
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	480 #	417	-0-	-63	-0-	417 2	N	-0-				95
10	465 #	400	-0-	-65	-0-	400 2	N	-0-				95
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-				95
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-				95
01	434 #	412	-0-	-22	-0-	412 2	N	-0-				95
02	435 #	381	-0-	-54	-0-	378 2	3 9 N	3				98

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1	RRCID ->	215603	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6867 - 6962
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
02	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
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	482 2	3 9 Y	3				58
10	496 #	492	-0-	-4	-0-	489 2	3 9 Y	3				61
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	470 2	6 9 Y	5				66
12	496 #	488	-0-	-8	-0-	486 2	2 9 Y	2				68
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	477 2	8 9 Y	7				75
02	464 #	451	-0-	-13	-0-	445 2	6 9 Y	5				80

SUGG "3"		WELL #:		2	RRCID ->	217829	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6994
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2	Y	-0-				4
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-				4
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 2	Y	-0-				4
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-				4
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-				4
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17 2	Y	-0-				4

SUGG "6"		WELL #:		1	RRCID ->	219272	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7210
09	780 #	707	-0-	-73	-0-	695 2	12 9 Y	11				181
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	957 2	40 9 Y	36	35 1			182
11	840 #	817	-0-	-23	-0-	789 2	28 9 Y	25	11 1			196
12	868 #	227	-0-	-641	-0-	218 2	9 9 Y	8	9 1			195
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-				195
02	928 #	-0-	-0-	-928	-0-		Y	-0-				195

SUGG "3"		WELL #:		4	RRCID ->	219288	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6964 - 7039
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-				-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-				-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-				-0-
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9 2	Y	-0-				-0-

SUGG "2"		WELL #:		5	RRCID ->	219780	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-				3
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-				3
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-				3
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-				3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "3"		WELL #:		5	RRCID ->	220296	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	6832 - 7018
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23												

SUGG "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220663	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7012 - 7129
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	Y	2
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3
01	372	#	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	Y	3
02	377	#	264	-0-	-113	-0-	262	2	2	9	Y	2

SUGG "2"		WELL #:		6	RRCID ->	221473	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6904 - 7120
09	14B2	EXT	2	-0-	2	82	2	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	84	2	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	86	2	2	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-		-0-

SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID ->	221836	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6999 - 7237
09	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2	Y	-0-		33
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-		33
11	240	#	152	-0-	-88	-0-	152	2	Y	-0-		33
12	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	-0-		33
01	248	#	119	-0-	-129	-0-	119	2	Y	-0-		33
02	203	#	178	-0-	-25	-0-	178	2	Y	-0-		33

SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996
09	360	#	242	-0-	-118	-0-	239	2	3	9	Y	3
10	372	#	244	-0-	-128	-0-	242	2	2	9	Y	2
11	360	#	179	-0-	-181	-0-	177	2	2	9	Y	2
12	310	#	185	-0-	-125	-0-	181	2	4	9	Y	4
01	248	#	120	-0-	-128	-0-	116	2	4	9	Y	4
02	232	#	120	-0-	-112	-0-	117	2	3	9	Y	3

SUGG "7"		WELL #:		6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "3"		WELL #:		8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 #	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	Y	4		29
10	372 #	302	-0-	-70	-0-	299	2	3	9	Y	3	12 1	20
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	261	2	3	9	Y	3		23
12	372 #	281	-0-	-91	-0-	278	2	3	9	Y	3		26
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	273	2	2	9	Y	2		28
02	290 #	242	-0-	-48	-0-	234	2	8	9	Y	7	14 1	21

SUGG "2"		WELL #:		9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993	
09	600 #	485	-0-	-115	-0-	455	2	30	9	Y	27	40 1	23
10	620 #	462	-0-	-158	-0-	443	2	19	9	Y	17		40
11	600 #	360	-0-	-240	-0-	338	2	22	9	Y	20	44 1	16
12	620 #	371	-0-	-249	-0-	349	2	22	9	Y	20		36
01	589 #	361	-0-	-228	-0-	341	2	20	9	Y	18		54
02	464 #	332	-0-	-132	-0-	314	2	18	9	Y	16	36 1	34

SUGG "3"		WELL #:		9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096	
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	44	2	12	9	Y	11		104
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	41 1	75
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	45	2	13	9	Y	12		87
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	Y	10		97
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	48	2	7	9	Y	6		103
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	Y	24	48 1	79

SUGG FARMAR "38"		WELL #:			RRCID ->	224277	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6852 - 6886	
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021													

SUGG "2"		WELL #:		10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931	
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19	149 1	66
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	354	2	23	9	Y	21		87
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19		106
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	336	2	32	9	Y	29		135
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	333	2	26	9	Y	24		159
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	Y	30		189

SUGG "2"		WELL #:		13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174	
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	30 1	14
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3		17
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4		21
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	9	Y	6		27
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5		32
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6		38

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6918 - 7062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				1
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				1
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				1
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				1
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				1
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-				1

SUGG "2"		WELL #: 2		RRCID -> 229343		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 6899 - 6976					
09	570 #	466	-0-	-104	-0-	416	2	50	9	Y	45	67	1		38
10	589 #	438	-0-	-151	-0-	405	2	33	9	Y	30				68
11	570 #	342	-0-	-228	-0-	308	2	34	9	Y	31	73	1		26
12	589 #	356	-0-	-233	-0-	319	2	37	9	Y	34				60
01	558 #	344	-0-	-214	-0-	311	2	33	9	Y	30				90
*02	406 #	316	-0-	-90	-0-	286	2	30	9	Y	27	60	1		57

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 3		RRCID -> 232135		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6842 - 6896					
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-				31
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-				31
11	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-				31
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	397	2	30	9	Y	27				58
01	434 #	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1				59
02	406 #	387	-0-	-19	-0-	383	2	4	9	Y	4				63

SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6892 - 6993					
09	600 #	458	-0-	-142	-0-	454	2	4	9	Y	4				29
10	589 #	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	Y	3	12	1		20
11	540 #	400	-0-	-140	-0-	397	2	3	9	Y	3				23
12	558 #	427	-0-	-131	-0-	424	2	3	9	Y	3				26
01	465 #	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	Y	2				28
02	435 #	365	-0-	-70	-0-	357	2	8	9	Y	7	14	1		21

SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6772 - 6821					
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				150
10	527 #	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-				150
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-				150
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-				150
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	473	2	3	9	Y	3				153
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	Y	19				172

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6977 - 7532					
09	450 #	60	-0-	-390	-0-	56	2	4	9	Y	4				58
10	465 #	49	-0-	-416	-0-	45	2	4	9	Y	4				62
11	450 #	55	-0-	-395	-0-	42	2	13	9	Y	12				74
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	36	2	31	9	Y	28				102
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	23	2	8	9	Y	7				109
02	58 #	35	-0-	-23	-0-	28	2	7	9	Y	6	58	1		57

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7334 - 7413					
09	540 #	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
10	558 #	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
12	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
01	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
02	493 #	490	-0-	-3	-0-	490	2			Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "5"		WELL #:		2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 - 7088
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-		27
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-		27
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-		27
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-		27
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		27
02	174 #	164	-0-	-10	-0-	164	2		N	-0-		27

SUGG FARMAR "25"		WELL #:		4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6924 - 7019
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			13
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			13
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

SUGG "1"		WELL #:		1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6978 - 6996
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG "2"		WELL #:		7	RRCID ->	262351	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7005 - 7110
09	14B2 EXT	2	-0-	2	82	2	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	84	2	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	86	2	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-			-0-

MCGILL "12"		WELL #:		3	RRCID ->	262378	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7268 - 7324
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	Y	-0-			21
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-			21
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-			21
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-			21
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			21
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2	Y	-0-			21

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6845 - 6908
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	312	2	90 9	Y	82		167
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6 9	Y	5		172
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6 9	Y	5		177
12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10 9	Y	9		186
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9 9	Y	8		194
02	377 #	271	-0-	-106	-0-	262	2	9 9	Y	8	87 1	115

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

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

09	390 #	369	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	354	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					51
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					51
02	348 #	339	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					51

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

09	660 #	519	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5					48
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	8	1			43
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3					46
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3	6	1			43
01	651 #	521	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2	7	1			38
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	Y	3					41

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

09	1620 #	1570	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					87
10	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	Y	3					90
11	1530 #	1514	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	Y	10					100
12	1612 #	1565	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1550	2	15	9	Y	14					114
01	1612 #	1522	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	Y	8					122
02	1479 #	1394	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					122

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

09	1560 #	756	-0-	-804	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					36
10	1333 #	1332	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	6	16	1			26
11	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	12	9	Y	11					37
12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	23	1			23
01	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	19	9	Y	17	28	1			12
02	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	11	9	Y	10					22

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN								
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751												
SUGG FARMAR '13'		WELL #:		5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 - 6526				
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	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	720 #	605	-0-	-115	-0-	603 2	2 9	Y	2	38 1	2				58	
10	786 R	786	-0-	-0-	-0-	782 2	4 9	Y	4						62	
11	690 #	669	-0-	-21	-0-	660 2	9 9	Y	8						70	
12	713 #	683	-0-	-30	-0-	683 2		Y	-0-						70	
01	775 #	659	-0-	-116	-0-	659 2		Y	-0-						70	
02	725 #	626	-0-	-99	-0-	624 2	2 9	Y	2						72	

CARTER "1909"				WELL #:	1	RRCID ->	290812	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7160 - 7620			
09	210 #	101	-0-	-109	-0-	88 2	13 9	Y	12						99	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-						99	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-						99	
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	98 2	129 9	Y	117	130 1					86	
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	96 2	32 9	Y	29						115	
02	T. A.	155	-0-	155	155	92 2	63 9	Y	57	115 1					57	

SUGG FARMAR 14				WELL #:	1	RRCID ->	291672	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	5983 - 6526			
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-						-0-	
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-						-0-	
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-						-0-	
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-						-0-	
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-						-0-	
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77 2		N	-0-						-0-	

SUGG "8"				WELL #:	7	RRCID ->	292803	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6907 - 7093			
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-						-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-						-0-	

SUGG "43"				WELL #:	2	RRCID ->	295450	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7160 - 7196			
09	5268	297	-0-	-4971	339	297 2		Y	-0-						20	
10	652 R	313	-0-	-339	-0-	311 2	2 9	Y	2						22	
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	Y	1						23	
12	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-						23	
01	413 R	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	1						24	
02	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-						24	

SHEEN "8"				WELL #:	6	RRCID ->	296590	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6800 - 6952			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CREWS, CAROL 8				251726	WELL #:	2 X	RRCID ->	150898	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297																	
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	11	3	22	9	Y	20					51
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	41	1			10
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	Y	11					21
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					34
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					47
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					58

GANADOR OPERATING, LLC 293514 SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120																	
09		2040 #	1681	-0-	-359	-0-	100	1	1568	3	Y	12					115
10		2108 #	1728	-0-	-380	-0-	102	1	1606	3	Y	18					133
11		2040 #	2001	-0-	-39	-0-	119	1	1863	3	Y	17					150
12		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1841	3	Y	61	155	1			56
01		2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	3	Y	36					92
02		DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	40	9	1968	3	Y	31					123
							34	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080 MCELROY RANCH "133" WELL #: 1 RRCID -> 296247 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 6730 - 10288																	
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-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591 SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051																	
09		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					133
10		186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					133
11		180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					133
12		186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					133
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					133
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					133

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SUGG "41"		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-

SUGG "41"		WELL #:		2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7124
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-			4
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			4
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			4
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			4
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			4

P1 ENERGY, LLC		WELL #:		631633	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493
*05	124 #	43	-0-	-81	-0-	43 3		Y	-0-			10
*06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			10
*07	155 #	44	-0-	-111	-0-	44 3		Y	-0-			10
*08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 3		Y	-0-			10
*09	DLQ G-10	48	-0-	48	100	48 3		Y	-0-			10
*10	DLQ G-10	53	-0-	53	153	49 3	4 9	Y	4			14
*11	DLQ G-10	43	-0-	43	196	43 3		Y	-0-	8 1		6
*12	240 R	44	-0-	-196	-0-	44 3		Y	-0-			6
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	Y	1	4 1		3
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			3

SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371
*05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
*06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
*07	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10 3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11 3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	12	-0-	12	44	12 3		Y	-0-			-0-
12	11 #	13	-0-	2	33	13 3		Y	-0-			-0-
*01	45 R	12	-0-	-33	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
02	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "F"		WELL #:		3503	RRCID ->	140115	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7281 - 7519
*05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
*07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	8	-0-	8	17	8 3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	9	-0-	9	26	9 3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	9	-0-	9	35	9 3		Y	-0-			-0-
12	9 #	10	-0-	1	26	10 3		Y	-0-			-0-
*01	36 R	10	-0-	-26	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	62 #		20	-0-	-42	-0-	18 3		2 9	Y	2			20
*06	14 R		14	-0-	-0-	-0-	12 3		2 9	Y	2			22
*07	93 #		10	-0-	-83	-0-	10 3			Y	-0-			22
*08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12 3		2 9	Y	2			24
*09	DLQ G-10		11	-0-	11	25	11 3			Y	-0-			24
*10	DLQ G-10		13	-0-	13	38	13 3			Y	-0-			24
*11	DLQ G-10		15	-0-	15	53	13 3		2 9	Y	2			26
*12	69 R		16	-0-	-53	-0-	14 3		2 9	Y	2			28
*01	15 R		15	-0-	-0-	-0-	13 3		2 9	Y	2			30
02	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			30

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

*05	31 #		11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
*06	7 R		7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
*07	62 #		6	-0-	-56	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8 3			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7 3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		8	-0-	8	23	8 3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		8	-0-	8	31	8 3			Y	-0-			-0-
12	8 #		9	-0-	1	23	9 3			Y	-0-			-0-
*01	32 R		9	-0-	-23	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
02	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

*05	62 #		19	-0-	-43	-0-	18 3		1 9	Y	1			6
*06	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			6
*07	62 #		11	-0-	-51	-0-	10 3		1 9	Y	1			7
*08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12 3			Y	-0-			7
*09	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11 3			Y	-0-			7
*10	DLQ G-10		13	-0-	13	36	13 3			Y	-0-			7
*11	DLQ G-10		14	-0-	14	50	13 3		1 9	Y	1			8
*12	64 R		14	-0-	-50	-0-	14 3			Y	-0-			8
*01	14 R		14	-0-	-0-	-0-	13 3		1 9	Y	1			9
02	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			9

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

*05	31 #		28	-0-	-3	-0-	27 3		1 9	Y	1			46
*06	30 R		30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			46
*07	31 #		26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-			46
*08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38 3			Y	-0-			46
*09	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34 3			Y	-0-			46
*10	DLQ G-10		33	-0-	33	105	33 3			Y	-0-			46
*11	DLQ G-10		35	-0-	35	140	35 3			Y	-0-			46
*12	179 R		39	-0-	-140	-0-	39 3			Y	-0-			46
*01	41 R		41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			46
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			46

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

*05	31 #		6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-			7
*06	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-			7
*07	31 #		6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-			7
*08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	9 3		3 9	Y	3			10
*09	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8 3			Y	-0-			10
*10	DLQ G-10		9	-0-	9	29	9 3			Y	-0-			10
*11	DLQ G-10		8	-0-	8	37	8 3			Y	-0-			10
*12	47 R		10	-0-	-37	-0-	10 3			Y	-0-			10
*01	10 R		10	-0-	-0-	-0-	9 3		1 9	Y	1			11
02	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

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
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5					57
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	Y	4					61
*07	124 #	83	-0-	-41	-0-	79	3	4	9	Y	4					65
*08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	74	3	3	9	Y	3					68
*09	DLQ G-10	68	-0-	68	145	66	3	2	9	Y	2	40	1			30
*10	DLQ G-10	71	-0-	71	216	67	3	4	9	Y	4					34
*11	DLQ G-10	65	-0-	65	281	61	3	4	9	Y	4					38
12	0 #	66	-0-	66	281	62	3	4	9	Y	4					42
*01	346 R	65	-0-	-281	-0-	61	3	4	9	Y	4					46
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					46

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

*05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	10	-0-	10	29	10	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					-0-
*12	52 R	12	-0-	-40	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

*05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					9
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					9
*07	62 #	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					10
*08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					10
*09	DLQ G-10	30	-0-	30	63	30	3			Y	-0-	6	1			4
*10	DLQ G-10	31	-0-	31	94	30	3	1	9	Y	1					5
*11	DLQ G-10	28	-0-	28	122	27	3	1	9	Y	1					6
*12	150 R	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					6
*01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1					7
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

*05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	28	-0-	28	87	28	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	26	-0-	26	113	26	3			Y	-0-					-0-
*12	139 R	26	-0-	-113	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

*05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
*07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1
*08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					1
*09	DLQ G-10	35	-0-	35	74	35	3			Y	-0-					1
*10	DLQ G-10	35	-0-	35	109	35	3			Y	-0-					1
*11	DLQ G-10	32	-0-	32	141	32	3			Y	-0-					1
*12	174 R	33	-0-	-141	-0-	33	3			Y	-0-					1
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN								
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464								
*05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					28
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					30
*07	93 #	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	Y	3					33
*08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1					34
*09	DLQ G-10	60	-0-	60	127	59	3	1	9	Y	1	20	1			15
*10	DLQ G-10	62	-0-	62	189	60	3	2	9	Y	2					17
*11	DLQ G-10	56	-0-	56	245	54	3	2	9	Y	2					19
*12	303 R	58	-0-	-245	-0-	56	3	2	9	Y	2					21
*01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2					23
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406								
*05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8	3			Y	-0-					-0-
12	8 #	9	-0-	1	23	9	3			Y	-0-					-0-
*01	32 R	9	-0-	-23	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456								
*05	62 #	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1					23
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					23
*07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	69	-0-	69	145	69	3			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10	65	-0-	65	210	65	3			Y	-0-					23
*11	DLQ G-10	70	-0-	70	280	70	3			Y	-0-					23
*12	359 R	79	-0-	-280	-0-	79	3			Y	-0-					23
*01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					23
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458								
*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					23
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					23
*07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	46	-0-	46	96	46	3			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10	44	-0-	44	140	44	3			Y	-0-					23
*11	DLQ G-10	47	-0-	47	187	47	3			Y	-0-					23
*12	240 R	53	-0-	-187	-0-	53	3			Y	-0-					23
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					23
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					23
*06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					23
*07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	126	-0-	126	264	126	3			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10	120	-0-	120	384	120	3			Y	-0-					23
*11	DLQ G-10	128	-0-	128	512	128	3			Y	-0-					23
12	0 #	145	-0-	145	512	145	3			Y	-0-					23
*01	661 R	149	-0-	-512	-0-	149	3			Y	-0-					23
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					23
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					23
*07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	41	-0-	41	86	41	3			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10	39	-0-	39	125	39	3			Y	-0-					23
*11	DLQ G-10	42	-0-	42	167	42	3			Y	-0-					23
12	0 #	47	-0-	47	167	47	3			Y	-0-					23
*01	216 R	49	-0-	-167	-0-	49	3			Y	-0-					23
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

*05	93 #	34	-0-	-59	-0-	32	3	2	9	Y	2					20
*06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	Y	2					22
*07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					22
*08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	22	3	2	9	Y	2					24
*09	DLQ G-10	20	-0-	20	44	20	3			Y	-0-					24
*10	DLQ G-10	23	-0-	23	67	23	3			Y	-0-					24
*11	DLQ G-10	25	-0-	25	92	23	3	2	9	Y	2					26
*12	120 R	28	-0-	-92	-0-	26	3	2	9	Y	2					28
*01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	Y	2					30
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					30

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

*05	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					23
*06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					23
*07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10	22	-0-	22	70	22	3			Y	-0-					23
*11	DLQ G-10	23	-0-	23	93	23	3			Y	-0-					23
*12	119 R	26	-0-	-93	-0-	26	3			Y	-0-					23
*01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					23
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					23

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					11
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					11
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
*08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	48	3	1	9	Y	1					13
*09	DLQ G-10	42	-0-	42	91	42	3			Y	-0-	8	1			5
*10	DLQ G-10	49	-0-	49	140	48	3	1	9	Y	1					6
*11	DLQ G-10	47	-0-	47	187	47	3			Y	-0-					6
12	0 #	48	-0-	48	187	47	3	1	9	Y	1					7
*01	244 R	57	-0-	-187	-0-	55	3	2	9	Y	2					9
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

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	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
*05	31 #		7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			7
*06	11 R		11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			7
*07	31 #		8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			7
*08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	12 3	3 9	Y	3			10
*09	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10 3		Y	-0-			10
*10	DLQ G-10		11	-0-	11	36	11 3		Y	-0-			10
*11	DLQ G-10		11	-0-	11	47	11 3		Y	-0-			10
12	0 #		12	-0-	12	47	12 3		Y	-0-			10
*01	59 R		12	-0-	-47	-0-	11 3	1 9	Y	1			11
02	11 #	NO RPT	-0-	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			11

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

*05	79 R		79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	2 1		2
*06	103 R		103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	Y	1			3
*07	93 #		81	-0-	-12	-0-	78 3	3 9	Y	3	3 1		3
*08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	107 3	3 9	Y	3			6
*09	DLQ G-10		129	-0-	129	239	115 3	14 9	Y	13			19
*10	DLQ G-10		98	-0-	98	337	95 3	3 9	Y	3			22
*11	DLQ G-10		101	-0-	101	438	100 3	1 9	Y	1			23
12	0 #		132	-0-	132	438	123 3	9 9	Y	8			31
*01	575 R		137	-0-	-438	-0-	137 3		Y	-0-			31
02	116 #	NO RPT	-0-	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT			31

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

*05	341 #		306	-0-	-35	-0-	304 3	2 9	Y	2			14
*06	290 R		290	-0-	-0-	-0-	287 3	3 9	Y	3			17
*07	403 #		312	-0-	-91	-0-	310 3	2 9	Y	2			19
*08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	304 3	1 9	Y	1			20
*09	DLQ G-10		302	-0-	302	607	299 3	3 9	Y	3			23
*10	DLQ G-10		295	-0-	295	902	291 3	4 9	Y	4			27
*11	DLQ G-10		281	-0-	281	1183	279 3	2 9	Y	2			29
12	0 #		251	-0-	251	1183	251 3		Y	-0-	12 1		17
*01	1375 R		192	-0-	-1183	-0-	192 3		Y	-0-			17
02	290 #	NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT			17

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

*05	109 R		109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
*06	98 R		98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
*07	124 #		93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		77	-0-	77	159	77 3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		77	-0-	77	236	77 3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		91	-0-	91	327	91 3		Y	-0-			-0-
*12	393 R		66	-0-	-327	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
*01	68 R		68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-0-	-87	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		124 #	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	Y	2				14
*06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3				17
*07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2				19
*08	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	171	3	1	9	Y	1				20
*09	DLQ	G-10	190	-0-	190	362	187	3	3	9	Y	3				23
*10	DLQ	G-10	230	-0-	230	592	226	3	4	9	Y	4				27
*11	DLQ	G-10	237	-0-	237	829	235	3	2	9	Y	2				29
*12		1097 R	268	-0-	-829	-0-	268	3			Y	-0-	12	1		17
*01		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				17
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT				17

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

*05		134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2				14
*06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3				17
*07		161 R	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2				19
*08	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	176	3	1	9	Y	1				20
*09	DLQ	G-10	198	-0-	198	375	198	3			Y	-0-				20
*10	DLQ	G-10	221	-0-	221	596	221	3			Y	-0-				20
*11	DLQ	G-10	192	-0-	192	788	192	3			Y	-0-				20
*12		966 R	178	-0-	-788	-0-	178	3			Y	-0-	6	1		14
*01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				14
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT				14

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

*05		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-				10
*06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1				11
*07		279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-				11
*08	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	196	3	2	9	Y	2				13
*09	DLQ	G-10	208	-0-	208	406	208	3			Y	-0-				13
*10	DLQ	G-10	232	-0-	232	638	232	3			Y	-0-				13
*11	DLQ	G-10	222	-0-	222	860	220	3	2	9	Y	2				15
*12		1075 R	215	-0-	-860	-0-	215	3			Y	-0-	6	1		9
*01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				9
02		203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				9

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

*05		155 #	91	-0-	-64	-0-	90	3	1	9	Y	1				8
*06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	7	1		6
*07		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				6
*08	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-				6
*09	DLQ	G-10	73	-0-	73	156	73	3			Y	-0-				6
*10	DLQ	G-10	65	-0-	65	221	65	3			Y	-0-				6
*11	DLQ	G-10	63	-0-	63	284	63	3			Y	-0-	4	1		2
12		0 #	63	-0-	63	284	62	3	1	9	Y	1				3
*01		343 R	59	-0-	-284	-0-	59	3			Y	-0-				3
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				3

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

*05		387 R	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	2				14
*06		308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3				17
*07		434 #	302	-0-	-132	-0-	300	3	2	9	Y	2				19
*08	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	277	3	1	9	Y	1				20
*09	DLQ	G-10	224	-0-	224	502	224	3			Y	-0-				20
*10	DLQ	G-10	229	-0-	229	731	229	3			Y	-0-				20
*11	DLQ	G-10	192	-0-	192	923	192	3			Y	-0-				20
12		0 #	211	-0-	211	923	211	3			Y	-0-	6	1		14
*01		1093 R	170	-0-	-923	-0-	170	3			Y	-0-				14
02		203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT				14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			23
*06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			23
*07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			23
*08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	9	3	10	9	Y	9			32
*09	DLQ G-10	8	-0-	8	27	8	3			Y	-0-			32
*10	DLQ G-10	9	-0-	9	36	9	3			Y	-0-			32
*11	DLQ G-10	9	-0-	9	45	8	3	1	9	Y	1			33
*12	70 R	25	-0-	-45	-0-	10	3	15	9	Y	14			47
*01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			47
02	9 # NO RPT		-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			47

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

*05	155 #	52	-0-	-103	-0-	50	3	2	9	Y	2			47
*06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			47
*07	279 #	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-			47
*08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	84	3	19	9	Y	17			64
*09	DLQ G-10	71	-0-	71	174	70	3	1	9	Y	1			65
*10	DLQ G-10	80	-0-	80	254	80	3			Y	-0-			65
*11	DLQ G-10	77	-0-	77	331	76	3	1	9	Y	1			66
*12	451 R	120	-0-	-331	-0-	86	3	34	9	Y	31			97
*01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			97
02	87 # NO RPT		-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			97

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

*05	589 #	541	-0-	-48	-0-	540	3	1	9	Y	1			46
*06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			46
*07	682 #	513	-0-	-169	-0-	513	3			Y	-0-			46
*08	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	3			Y	-0-			46
*09	DLQ G-10	689	-0-	689	1444	689	3			Y	-0-			46
*10	DLQ G-10	655	-0-	655	2099	655	3			Y	-0-			46
*11	DLQ G-10	698	-0-	698	2797	698	3			Y	-0-			46
*12	3336	789	-0-	-2547	250	789	3			Y	-0-			46
*01	1062 R	812	-0-	-250	-0-	812	3			Y	-0-			46
02	667 # NO RPT		-0-	-667	-0-					Y	NO RPT			46

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

*05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	1	1	1
*06	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			1
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1	1
*08	DLQ G-10	81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1			2
*09	DLQ G-10	81	-0-	81	162	74	3	7	9	Y	6			8
*10	DLQ G-10	80	-0-	80	242	79	3	1	9	Y	1			9
*11	DLQ G-10	81	-0-	81	323	81	3			Y	-0-			9
12	0 #	85	-0-	85	323	82	3	3	9	Y	3			12
*01	412 R	89	-0-	-323	-0-	89	3			Y	-0-			12
02	87 # NO RPT		-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			12

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

*05	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	Y	9			71
*06	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1040	3	6	9	Y	5			76
*07	1147 #	1137	-0-	-10	-0-	1130	3	7	9	Y	6			82
*08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	1317	3	4	9	Y	4			86
*09	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2471	1150	3			Y	-0-	50	1	36
*10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	3813	1339	3	3	9	Y	3			39
*11	DLQ G-10	1302	-0-	1302	5115	1298	3	4	9	Y	4			43
12	0 #	1300	-0-	1300	5115	1292	3	8	9	Y	7			50
*01	4309	1519	-0-	-2790	2325	1507	3	12	9	Y	11			61
02	1247 # NO RPT		-0-	-1247	1078					Y	NO RPT			61

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*07	403 #	55	-0-	-348	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	60	-0-	60	125	60	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	67	-0-	67	192	67	3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	69	-0-	69	261	69	3		Y	-0-			-0-
*12	338 R	77	-0-	-261	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
*07	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	50	-0-	50	108	50	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	34	-0-	34	142	34	3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	42	-0-	42	184	42	3		Y	-0-			-0-
12	0 #	56	-0-	56	184	56	3		Y	-0-			-0-
*01	234 R	50	-0-	-184	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1 9	Y	1			107
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			107
*07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-			107
*08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3		Y	-0-			107
*09	DLQ G-10	38	-0-	38	72	28	3	10 9	Y	9			116
*10	DLQ G-10	31	-0-	31	103	30	3	1 9	Y	1			117
*11	DLQ G-10	37	-0-	37	140	34	3	3 9	Y	3			120
*12	173 R	33	-0-	-140	-0-	30	3	3 9	Y	3			123
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3 9	Y	3			126
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			126

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

*05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	321	3	33 9	Y	30	62 1		37
*06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	185	3	46 9	Y	42	34 1		45
*07	403 #	258	-0-	-145	-0-	214	3	44 9	Y	40	38 1		47
*08	DLQ G-10	320	-0-	320	320	279	3	41 9	Y	37	39 1		45
*09	DLQ G-10	262	-0-	262	582	228	3	34 9	Y	31	39 1		37
*10	DLQ G-10	328	-0-	328	910	276	3	52 9	Y	47	45 1		39
*11	DLQ G-10	256	-0-	256	1166	212	3	44 9	Y	40			79
12	0 #	289	-0-	289	1166	234	3	55 9	Y	50	53 1		76
*01	1456 R	290	-0-	-1166	-0-	231	3	59 9	Y	54	61 1		69
02	319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-				Y	NO RPT			69

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
*07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
*08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			1
*09	DLQ G-10	34	-0-	34	75	34	3		Y	-0-			1
*10	DLQ G-10	36	-0-	36	111	36	3		Y	-0-			1
*11	DLQ G-10	42	-0-	42	153	42	3		Y	-0-			1
*12	189 R	36	-0-	-153	-0-	36	3		Y	-0-			1
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			1
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
*06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
*07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	99	-0-	99	246	99	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	77	-0-	77	323	77	3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	75	-0-	75	398	75	3			Y	-0-			-0-
12	0 #	94	-0-	94	398	94	3			Y	-0-			-0-
*01	501 R	103	-0-	-398	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

*05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
*07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	113	-0-	113	239	113	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	107	-0-	107	346	107	3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	75	-0-	75	421	75	3			Y	-0-			-0-
12	0 #	59	-0-	59	421	59	3			Y	-0-			-0-
*01	473 R	52	-0-	-421	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

*05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
*06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
*07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	82	-0-	82	165	82	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	80	-0-	80	245	80	3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	90	-0-	90	335	90	3			Y	-0-			-0-
*12	427 R	92	-0-	-335	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
*01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

*05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	72	3	7	9	Y	6	5	1	3
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5	3	1	5
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	9	Y	3			8
*08	DLQ G-10	62	-0-	62	62	59	3	3	9	Y	3			11
*09	DLQ G-10	64	-0-	64	126	58	3	6	9	Y	5	3	1	13
*10	DLQ G-10	59	-0-	59	185	57	3	2	9	Y	2	3	1	12
*11	DLQ G-10	68	-0-	68	253	64	3	4	9	Y	4	9	1	7
12	0 #	73	-0-	73	253	66	3	7	9	Y	6	9	1	4
*01	322 R	69	-0-	-253	-0-	66	3	3	9	Y	3			7
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			7

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

*05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
SUGG "H"		WELL #:		6107		RRCID -> 292181		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7160 - 7332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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

*05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			51
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			51
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			51
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			51
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			51
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			51
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			51
*12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			51
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			51
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			51

SUGG "H"		WELL #:		6113		RRCID -> 292182		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7297 - 7348		

*05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H"		WELL #:		6105		RRCID -> 292192		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7253 - 7419		

*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

SUGG "H"		WELL #:		6110		RRCID -> 292193		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7205 - 7277		

*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "H"		WELL #:		6104		RRCID -> 292194		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7156 - 7399		

*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			51
*06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			51
*07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			51
*08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			51
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			51
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			51
*11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			51
*12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			51
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			51
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			51

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

09		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1268	3	44	9	N	40		168
10		1333 #	1294	-0-	-39	-0-	1248	3	46	9	N	42		210
11		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1454	3	53	9	N	48	177 1	81
12		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1343	3	54	9	N	49		130
01		1395 #	783	-0-	-612	-0-	747	3	36	9	N	33		163
02		1450 #	940	-0-	-510	-0-	905	3	35	9	N	32		195

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

09	DLQ	G-10	7	-0-	7	23	7	3		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	26	3	3		Y	-0-	3 1		4
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	30	4	3		Y	-0-	3 1		1
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	35	5	3		Y	-0-	1 1		-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568

09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	85	1	87	3	N	163	124 0	157
							179	9						
10		649 R	649	-0-	-0-	-0-	95	1	213	3	N	310	172 0	295
							341	9						
11		587 R	587	-0-	-0-	-0-	147	1	224	3	N	196	189 0	302
							216	9						
12		496 R	496	-0-	-0-	-0-	160	1	110	3	N	205	223 0	284
							226	9						
01		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	179	1	523	3	N	313	372 0	225
							344	9						
02		680 R	680	-0-	-0-	-0-	166	1	406	3	N	98	132 0	191
							108	9						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
HOLT "112"				WELL #: 1	RRCID -> 106464	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 2690	- 3290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					94

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC				841313							
WILLIAMS PEARL B				WELL #: 3601	RRCID -> 286066	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 3960	- 7182		
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL B				WELL #: 3702	RRCID -> 286102	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 4414	- 6567		
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A-				WELL #: 5602	RRCID -> 287405	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 4132	- 6528		
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A-				WELL #: 5501	RRCID -> 287953	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 3976	- 5765		
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098							
WE BIG LAKE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275750	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3248	- 3834		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC		85279 201		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
JOHN SMOLTZ (30-33)		WELL #: 4405H		RRCID -> 292793		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8907 - 16089	
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
09	26880	5379	-0-	-21501	-0-	177 1	5121 3	Y	74	75 0	8
						81 9					
10	27776	9143	-0-	-18633	-0-	315 1	8758 3	Y	64	64 0	8
						70 9					
11	14520	10561	-0-	-3959	-0-	360 1	10090 3	Y	101	97 0	12
						111 9					
12	10957 R	10957	-0-	-0-	-0-	380 1	10565 3	Y	11	22 0	1
						12 9					
01	11847 R	11847	-0-	-0-	-0-	423 1	11326 3	Y	89	80 0	10
						98 9					
02	11479 N	11479	-0-	-0- B	-0-	435 1	11026 3	Y	16	24 0	2
						18 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHN SMOLTZ '30-33'		85279 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
WELL #: 4401H		RRCID -> 293230		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8690 - 16128			
09	33570 #	29567	-0-	-4003	-0-	985 1	28347 3	Y	214	210 0	24
						235 9					
10	34689 #	32527	-0-	-2162	-0-	1121 1	31173 3	Y	212	210 0	26
						233 9					
11	31920	30831	-0-	-1089	-0-	1058 1	29551 3	Y	202	205 0	23
						222 9					
12	32984	31468	-0-	-1516	-0-	1091 1	30334 3	Y	39	59 0	3
						43 9					
01	32984	32943	-0-	-41	-0-	1183 1	31559 3	Y	183	165 0	21
						201 9					
02	29812 N	32316	-0-	2504 B	2504	1205 1	30847 3	Y	239	223 0	37
						1 4	263 9				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2504											

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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

KEENEY, W. E. "24"		85279 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
WELL #: 2		RRCID -> 136810		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7200 - 7212			
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	0 #	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	
09	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3		Y	-0-		24
10	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3		Y	-0-		24
11	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3		Y	-0-		24
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		Y	-0-		24
01	DLQ G-10	497	-0-	497 B	497	497 3		Y	-0-		24
02	DLQ G-10	468	-0-	468 B	965	468 3		Y	-0-		24

STEEN (WOLFCAMP)		//CONT.//		85822 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DAVIS, G.H.		WELL #:		7	RRCID ->	204561	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3352 - 5789	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	252	-0-	-18	B	-0-		252	3	Y	-0-		6
10	279 N	261	-0-	-18	B	-0-		261	3	Y	-0-		6
11	270 N	255	-0-	-15	B	-0-		255	3	Y	-0-		6
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259	3	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	259	-0-	259	B	259		259	3	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	250	-0-	250	B	509		250	3	Y	-0-		6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL)				86935 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
WORD, ELLEN A.		WELL #:		1	RRCID ->	140804	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	3261 - 3465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1113 N	1113	-0-	-0-		-0-		55	1	1058	2	N	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-		-0-		57	1	969	2	N	-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-		-0-		55	1	1053	2	N	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-		-0-		57	1	629	2	N	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-		-0-		62	1	334	2	N	-0-
02	970 N	970	-0-	-0-		-0-		53	1	917	2	N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)				87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751									
SUGG FARMAR "39"		WELL #:			RRCID ->	215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 - 6926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021													

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN				
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750									
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:			RRCID ->	276482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7939 - 8806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	770 R	770	-0-	-0-	-0-	6 1	720 2	N	40	90 1	116
						44 9					
10	806 #	721	-0-	-85	-0-	6 1	715 2	N	-0-	41 1	75
11	780 #	650	-0-	-130	-0-	5 1	600 2	N	41		116
						45 9					
12	806 #	694	-0-	-112	-0-	6 1	675 2	N	12		128
						13 9					
01	806 #	782	-0-	-24	-0-	7 1	775 2	N	-0-	82 1	46
*02	787 R	787	-0-	-0-	-0-	7 1	750 2	N	27		73
						30 9					

TURNER, TARA		WELL #: 19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546			
09	720 #	710	-0-	-10	-0-	6 1	704 2	N	-0-		81
10	775 #	708	-0-	-67	-0-	6 1	702 2	N	-0-		81
11	750 #	631	-0-	-119	-0-	6 1	625 2	N	-0-		81
12	775 #	686	-0-	-89	-0-	6 1	680 2	N	-0-		81
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	7 1	780 2	N	-0-		81
*02	762 R	762	-0-	-0-	-0-	7 1	755 2	N	-0-		81

TURNER, TARA		WELL #: 11		RRCID -> 120438		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497			
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	2 1	225 2	N	-0-		12
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	2 1	220 2	N	-0-		12
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	N	-0-		12
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	2 1	225 2	N	2		14
						2 9					
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	2 1	230 2	N	2		16
						2 9					
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	2 1	225 2	N	2		18
						2 9					

REDBUD E & P, INC.		696678		RRCID -> 111817		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6212 - 6231		
MUNN-B 1125		WELL #: 4								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-

MUNN-B 1125		WELL #: 12		RRCID -> 120734		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395			
09	630 #	588	-0-	-42	-0-	582 2	6 9	Y	5		25
10	651 #	587	-0-	-64	-0-	576 2	11 9	Y	10	19 1	16
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	566 2	6 9	Y	5		21
12	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1544 2	6 9	Y	5	17 1	9
01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1356 2	24 9	Y	22	18 1	13
02	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1434 2	6 9	Y	5		18

T. D. (6575)		//CONT.// 87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
REDBUD E & P, INC.		//CONT.// 696678													
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6214 - 6238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6274 - 6296					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 2		RRCID -> 204179		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6242 - 6278					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1113		WELL #: 2		RRCID -> 205201		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6008 - 6030					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 5		RRCID -> 209042		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 6178 - 6198					
09	390 #	19	-0-	-371	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	13	1		6
10	403 #	322	-0-	-81	-0-	80	1	229	2	Y	12				18
						13	9								
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	43	1	191	2	Y	-0-				18
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	Y	-0-				18
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	77	1	188	2	Y	-0-	13	1		5
02	290 #	233	-0-	-57	-0-	76	1	157	2	Y	-0-				5

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 4		RRCID -> 209049		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 6020 - 6200					
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	61	1	139	2	Y	-0-	5	1		2
10	279 #	179	-0-	-100	-0-	47	1	132	2	Y	-0-				2
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	38	1	168	2	Y	-0-				2
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	95	1	343	2	Y	3				5
						3	9								
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	84	1	205	2	Y	2	3	1		4
						2	9								
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	115	1	239	2	Y	-0-				4

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678								
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 5938 -	6123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1290 #	1127	-0-	-163	-0-	341 1	783 2	Y	3	45 1	25
							3 9					
10		1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	329 1	935 2	Y	8		33
							9 9					
11		1200 #	945	-0-	-255	-0-	174 1	769 2	Y	2		35
							2 9					
12		1209 #	384	-0-	-825	-0-	84 1	300 2	Y	-0-		35
01		1240 #	201	-0-	-1039	-0-	58 1	141 2	Y	2	24 1	13
							2 9					
02		1160 #	327	-0-	-833	-0-	106 1	221 2	Y	-0-		13
THP OPERATING LLC				857147	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
MUNN "1123"		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6293 -	6484
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
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	
09		14B2 EXT	401	-0-	401	5484	401 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	37	-0-	37	5521	37 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	158	-0-	158	5679	158 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	420	-0-	420	6099	420 2		N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6099			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6099			N	NO RPT		-0-
TALPA, SW. (DOG BEND)				88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
BAKER OPERATING, INC.				046623								
SPREEN, OTTO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	296105	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3309 -	3315
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 7193												
11		750	174	-0-	-576	6617	105 3	69 9	N	63		63
12		7315	698	-0-	-6617	-0-	698 3		N	-0-		63
01		682	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-		63
02		638	471	-0-	-167	-0-	471 3		N	-0-		63
BMW SERVICES, LLC				077573	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
CHARLES PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	256793	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3110 -	3118
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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

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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	406 #	317	-0-	-89	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

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

TEXON, S (QUEEN)		89198 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN							
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989													
ENERGY VAUGHN "25"		WELL #:		2S		RRCID -> 130663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3032 - 3050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TILLERY (CANYON, UPPER)		90007 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412												
POWELL, VIRGIL J.		WELL #:		2		RRCID -> 079368		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3575 - 3587		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	308	3	116	9	Y	105	136	1	179
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196	3	123	9	Y	112			291
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	295	3	165	9	Y	150	168	1	273
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	316	3	74	9	Y	67			340
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	257	3	29	9	Y	26	65	1	301
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1	235

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

SMC OIL & GAS, INC.		789634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
POWELL, JAMES		WELL #:		1		RRCID -> 150357		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 3968 - 3976		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
 POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	203 N	10	-0-	-193	-0-	10	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1101	3	66	9	N	60			210
10	1116 #	894	-0-	-222	-0-	820	3	74	9	N	67			277
11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1046	3	74	9	N	67	185	1	159
12	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1014	3	83	9	N	75			234
01	1116 #	1050	-0-	-66	-0-	976	3	74	9	N	67	184	1	117
02	1044 #	206	-0-	-838	-0-	131	3	75	9	N	68			185

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #		-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	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	-0-			-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

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-
02	T. A.	-0-	-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 VINSON EXPLORATION 886105
 SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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

09	647 N	647	-0-	-0-		-0-	647	3	Y	-0-
10	589 N	516	-0-	-73		-0-	516	3	Y	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-		-0-	606	3	Y	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-		-0-	638	3	Y	-0-
01	527 N	485	-0-	-42		-0-	485	3	Y	-0-
02	580 N	543	-0-	-37		-0-	543	3	Y	-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

09	1320 N	1158	-0-	-162		-0-	1158	3	N	-0-
10	1209 N	805	-0-	-404		-0-	805	3	N	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-		-0-	912	3	N	-0-
12	1209 N	1045	-0-	-164		-0-	1045	3	N	-0-
01	942 N	942	-0-	-0-		-0-	942	3	N	-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-		-0-	1020	3	N	-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
 MAYJAC I, LLC 536431
 HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
 DLB OIL & GAS INC. 195907
 BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

09	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B DENY	-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	12870 X	11430	-0-	-1440	-0-	11430	3			Y	-0-					1
10	12989 X	10277	-0-	-2712	-0-	10277	3			Y	-0-					1
*11	12090 X	8936	-0-	-3154	-0-	8936	3			Y	-0-					1
12	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9443	3	152	9	Y	138	113	1			26
01	DLQ G-10	10103	-0-	10103	10103	9529	3	574	9	Y	522	479	1			69
02	DLQ G-10	8668	-0-	8668	18771	8469	3	199	9	Y	181	167	1			83

TRIGG (STRAWN) DE IV OPERATING, LLC HUGHES "A"		//CONT.//	91212 600 100168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
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
WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	479 3	75 9	Y	68	188 1		89
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	488 3	17 9	Y	15			104
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467 3	14 9	Y	13			117

TRIUMPH (WOLFCAMP) BROKEN HORSE, LLC CODY BELL 53			91424 475 096492	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON						
WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. CODY BELL "13"			660886			CNTY: UPTON						
WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644												
09	720 #	555	-0-	-165	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
10	868 #	573	-0-	-295	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
01	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-
02	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS WALTERS, R.E. "C"			91663 250 313070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MENARD						
WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) RED STAG OPERATING, LLC UNIVERSITY 29-32N			92623 475 697118	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899												
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			24
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			24
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			24
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-			24
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			24
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			24

UNIVERSITY 29-27						CNTY: CROCKETT						
WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992												
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
02	696 N	233	-0-	-463	-0-	233 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2024

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-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

09	218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	3		Y	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	3		Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	3		Y	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19		-0-	198	3		Y	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39		-0-	209	3		Y	-0-					-0-
02	203 N	200	-0-	-3		-0-	200	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

09	30 N	18	-0-	-12		-0-	18	3		Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	3		Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17		-0-	13	3		Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	3		Y	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	3		Y	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-		-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		Y	-0-		-0-
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		3
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		3
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		3
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		3
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3		N	-0-		3

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
UNIVERSITY 31-28		WELL #:		4	RRCID -> 105112	COMPL. DATE 04/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID -> 105221	COMPL. DATE 04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	PERF.	N/A		
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID -> 106386	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF.	748 - 764		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID -> 106387	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF.	N/A		
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-			-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID -> 125004	COMPL. DATE 07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 - 928		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-			-0-

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)				92626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
COUCH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6408 - 8888
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COUCH ESTATE				WELL #:	4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF. 9160 - 10436
09		840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3	N	-0-		-0-
10		899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3	N	-0-		-0-
11		810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3	N	-0-		-0-
12		868 N	386	-0-	-482	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01		868 N	110	-0-	-758	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-		-0-
COUCH ESTATE				WELL #:	5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9306 - 10681
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
02		1189 N	789	-0-	-400	-0-	789	3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-33A				WELL #:	2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7946 - 8258
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
UNIVERSITY 22-31				WELL #:	1	RRCID ->	098572	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8485 - 8500
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	898	-0-	-559	-0-	898	3	N	-0-		-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 23-31A				WELL #:	1	RRCID ->	098573	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8098 - 8140
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3	N	-0-		-0-
01		620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062																	
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01		496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700																	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01		1178 N	774	-0-	-404	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630																	
09		2100 N	2074	-0-	-26	-0-	30	1	2044	2	N	-0-					43
10		2201 N	2123	-0-	-78	-0-	31	1	2092	2	N	-0-					43
11		3000 N	3859	-0-	859	-0-	30	1	3829	2	N	-0-					43
12		3100 N	2696	-0-	-404	-0-	31	1	2665	2	N	-0-					43
01		2909 N	2454	-0-	-455	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					43
02		2175 X	1987	-0-	-188	-0-	29	1	1958	2	N	-0-					43

MOSAIC TEXAS LLC 589983																	
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234																	
09		0 N	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555																	
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725																	
09		720 N	515	-0-	-205	-0-	515	3			N	-0-					71
10		713 N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					71
11		180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					71
12		527 N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					71
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					71
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					71

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1					167
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					167
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					167
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					167
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	45	2	3	9	N	3					170
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5					175

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740																	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611																	
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901																	
09		2160 N	1624	-0-	-536	-0-	1621	3	3	9	Y	3					28
10		1860 N	1518	-0-	-342	-0-	1516	3	2	9	Y	2					30
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1774	3	3	9	Y	3					33
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	3	1	9	Y	1					34
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	3	4	9	Y	4					38
02		1711 N	1689	-0-	-22	-0-	1689	3			Y	-0-					38

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056																	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611																	
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890										COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7867	-	7903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT			-0-				

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891										COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7982	-	8042
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

BEAN, JOE "A" WELL #: 4050 RRCID -> 179621										COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7948	-	7996
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3	Y	-0-			-0-				
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3	Y	-0-			-0-				
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-			-0-				
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3	Y	-0-			-0-				
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3	Y	-0-			-0-				
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	567	3	Y	-0-			-0-				

BEAN "B" WELL #: 3031 RRCID -> 215555										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7882	-	7908
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274										COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7732	-	7809
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RED STAG OPERATING, LLC WELL #: 697118										COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624	-	8773
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3	Y	-0-			-0-				
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-			-0-				
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-				
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			-0-				
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	Y	-0-			-0-				
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	369	3	Y	-0-			-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-			-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438														
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-			-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-			-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-			-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699														
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
12		403 N	286	-0-	-117	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858														
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278														
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			1
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			1
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	-0-	465 3		Y	-0-			1
12		527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			1
01		527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			1
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249														
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	381 3	112 9	Y	102	104 1		-0-
10		558 N	440	-0-	-118	-0-	-0-	322 3	118 9	Y	107	73 1		34
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3	155 9	Y	141	146 1		29
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	330 3	155 9	Y	141	147 1		23
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 3	14 9	Y	13	13 1		23
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	526 3	12 9	Y	11	10 1		24

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536														
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	3 9	Y	-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	166	3	3 9	Y	-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	107	3	4 9	Y	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	4 9	Y	-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	6 9	Y	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	4 9	Y	-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
09		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	3		Y	-0-
10		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3		Y	-0-
11		1650 X	1608	-0-	-42	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-
12		1798 X	1597	-0-	-201	-0-	-0-	1597	3		Y	-0-
01		1798 X	1464	-0-	-334	-0-	-0-	1464	3		Y	-0-
02		1682 X	1130	-0-	-552	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		Y	-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3		Y	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		Y	-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	-0-	84	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3		Y	-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		Y	-0-
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3		Y	-0-
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3		Y	-0-
02		1073 N	783	-0-	-290	-0-	-0-	783	3		Y	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 3		Y	-0-		-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 3		Y	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 3		Y	-0-		-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437 3		Y	-0-		-0-
01	1085 N	960	-0-	-125	-0-		960 3		Y	-0-		-0-
02	928 N	650	-0-	-278	-0-		650 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1497	-0-	-115	-0-		1497 3		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-		1386 3		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1417	-0-	-71	-0-		1417 3		Y	-0-		-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822 3		Y	-0-		-0-
02	1334 N	1331	-0-	-3	-0-		1331 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 3		Y	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 3		Y	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-		641 3		Y	-0-		-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-		630 3		Y	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070 3		Y	-0-		-0-
10	837 N	483	-0-	-354	-0-		483 3		Y	-0-		-0-
11	690 N	191	-0-	-499	-0-		191 3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	192	-0-	-924	-0-		192 3		Y	-0-		-0-
01	496 N	238	-0-	-258	-0-		238 3		Y	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
09	690 N	625	-0-	-65	-0-		624 3	1 9	Y	1	2 1	8
10	775 N	513	-0-	-262	-0-		511 3	2 9	Y	2	1 1	9
11	750 N	535	-0-	-215	-0-		532 3	3 9	Y	3	3 1	9
12	651 N	592	-0-	-59	-0-		589 3	3 9	Y	3	3 1	9
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-		563 3	3 9	Y	3	3 1	9
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		672 3	3 9	Y	3	3 1	9

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	247	-0-	-125	-0-		247 3		Y	-0-		-0-
11	510 N	367	-0-	-143	-0-		367 3		Y	-0-		-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-		287 3		Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		Y	-0-		-0-
02	348 N	336	-0-	-12	-0-		336 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		Y	-0-		-0-
10	527 N	403	-0-	-124	-0-		403 3		Y	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3		Y	-0-		-0-
12	527 N	372	-0-	-155	-0-		372 3		Y	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-		365 3		Y	-0-		-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-		407 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001 3	4 9	Y	4	6 1	10	
10		1054 N	953	-0-	-101	-0-	946 3	7 9	Y	6	4 1	12	
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 3	8 9	Y	7	8 1	11	
12		1054 N	918	-0-	-136	-0-	910 3	8 9	Y	7	8 1	10	
01		961 N	826	-0-	-135	-0-	789 3	37 9	Y	34	34 1	10	
*02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074 3	33 9	Y	30	26 1	14	

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550													
09		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167 3		Y	-0-		-0-	
10		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1280 3		Y	-0-		-0-	
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		Y	-0-		-0-	
12		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-	
01		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-	
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031													
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		-0-	
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		Y	-0-		-0-	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-	
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		Y	-0-		-0-	
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-	
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358													
09		3000 N	2439	-0-	-561	1510	2439 3		Y	-0-		-0-	
10		3100 N	2337	-0-	-763	747	2337 3		Y	-0-		-0-	
11		2699 N	1952	-0-	-747	-0-	1952 3		Y	-0-		-0-	
12		2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214 3		Y	-0-		-0-	
01		2511 X	2405	-0-	-106	-0-	2405 3		Y	-0-		-0-	
02		2349 X	1918	-0-	-431	-0-	1918 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757													
09		660 N	515	-0-	-145	-0-	515 3		Y	-0-		-0-	
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		-0-	
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		-0-	
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-	
01		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-		-0-	
02		667 N	615	-0-	-52	-0-	615 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728													
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-	
11		360 N	210	-0-	-150	-0-	210 3		Y	-0-		-0-	
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-	
02		203 N	164	-0-	-39	-0-	164 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850													
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-	
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1516	3		Y	-0-		-0-	
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-		-0-	
12	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3		Y	-0-		-0-	
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		Y	-0-		-0-	
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1290	3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162													
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-		-0-	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-	
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3		Y	-0-		-0-	
12	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3		Y	-0-		-0-	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-		-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685													
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		Y	-0-		-0-	
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-		-0-	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-		-0-	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		Y	-0-		-0-	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-		-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728													
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-		-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-		-0-	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		Y	-0-		-0-	
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	341	-0-	341	677	341	3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990													
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-		-0-	
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		Y	-0-		-0-	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-		-0-	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-		-0-	
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		Y	-0-		-0-	
02	551 N	353	-0-	-198	-0-	353	3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852													
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	3	6 9	Y	5	7 1	-0-	
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	966	3	8 9	Y	7	5 1	-0-	2
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	738	3	10 9	Y	9	10 1	-0-	1
12	930 N	618	-0-	-312	-0-	608	3	10 9	Y	9	10 1	-0-	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	725	3	10 9	Y	9	9 1	-0-	
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9 9	Y	8	7 1	-0-	1

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403													
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
02		377 N	293	-0-	-84	-0-	293 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044												
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-		-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-		-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
12		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1367 3		Y	-0-		-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		Y	-0-		-0-
02		1508 N	1264	-0-	-244	-0-	1264 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
09		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3		Y	-0-		-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		Y	-0-		-0-
11		1230 N	1016	-0-	-214	-0-	1016 3		Y	-0-		-0-
12		1147 N	615	-0-	-532	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-		-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
09		1590 N	1575	-0-	-15	-0-	1575 3		Y	-0-		-0-
10		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321 3		Y	-0-		-0-
11		1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350 3		Y	-0-		-0-
12		1643 N	1214	-0-	-429	-0-	1214 3		Y	-0-		-0-
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-		-0-
02		1305 N	1083	-0-	-222	-0-	1083 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
02		1073 N	821	-0-	-252	-0-	821	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623														
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
12		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
01		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3		Y	-0-			-0-
02		1276 N	1156	-0-	-120	-0-	1156	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580														
09		450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
02		464 N	438	-0-	-26	-0-	438	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237														
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6 9	Y	5	4 1		1
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	3	4 9	Y	4	3 1		2
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	3	7 9	Y	6	6 1		2
12		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1117	3	7 9	Y	6	6 1		2
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4 9	Y	4	4 1		2
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3 9	Y	3	3 1		2

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386														
09		900 N	728	-0-	-172	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
10		1054 N	752	-0-	-302	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
11		1020 N	843	-0-	-177	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
12		744 N	322	-0-	-422	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
01		744 N	208	-0-	-536	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	161	-0-	-651	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217														
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450														
09		870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		Y	-0-			-0-
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	236 3	1 9	Y	1	2 1	5
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	2 9	Y	2	1 1	6
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	Y	2	3 1	5
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	436 3	2 9	Y	2	3 1	4
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 3	2 9	Y	2	2 1	4
*02		348 N	294	-0-	-54	-0-	292 3	2 9	Y	2	2 1	4

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646												
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660												
09		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1202 3	23 9	Y	21	30 1	6
10		1674 N	1189	-0-	-485	-0-	1155 3	34 9	Y	31	21 1	16
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560 3	45 9	Y	41	42 1	15
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1274 3	45 9	Y	41	42 1	14
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1373 3	34 9	Y	31	32 1	13
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1435 3	31 9	Y	28	24 1	17

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
01		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 3		N	-0-		-0-
02		464 N	429	-0-	-35	-0-	429 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
09		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-		-0-
10		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-		-0-
11		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		Y	-0-		-0-
12		1550 X	1435	-0-	-115	-0-	1435 3		Y	-0-		-0-
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-		-0-
02		1450 X	1358	-0-	-92	-0-	1358 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
09		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
10		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-		-0-
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	1003	-0-	-476	-0-	1003 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
02		348 N	332	-0-	-16	-0-	332 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		1590 N	1305	-0-	-285	-0-	1305 3	Y	-0-		-0-	
10		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528 3	Y	-0-		-0-	
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	Y	-0-		-0-	
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	Y	-0-		-0-	
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	Y	-0-		-0-	
02		1653 N	1316	-0-	-337	-0-	1316 3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
09		810 N	746	-0-	-64	-0-	746 3	Y	-0-		-0-	
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	Y	-0-		-0-	
11		720 N	510	-0-	-210	-0-	510 3	Y	-0-		-0-	
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	Y	-0-		-0-	
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	Y	-0-		-0-	
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069												
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-		-0-	
11		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3	Y	-0-		-0-	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467												
09		1800 N	1018	-0-	-782	-0-	1018 3	Y	-0-		-0-	
10		1860 N	1010	-0-	-850	-0-	1010 3	Y	-0-		-0-	
11		1380 N	887	-0-	-493	-0-	887 3	Y	-0-		-0-	
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	Y	-0-		-0-	
01		1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 3	Y	-0-		-0-	
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	Y	-0-		-0-	

HENNDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573												
09		510 N	473	-0-	-37	-0-	470 3	3 9	Y	3	4 1	2
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 3	6 9	Y	5	3 1	4
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	554 3	7 9	Y	6	6 1	4
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9	Y	6	6 1	4
01		620 N	618	-0-	-2	-0-	614 3	4 9	Y	4	4 1	4
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	642 3	3 9	Y	3	3 1	4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8668 - 8936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			Y	-0-		5
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			Y	-0-		5
11		1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242 3			Y	-0-		5
12		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471 3			Y	-0-		5
01		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 3			Y	-0-		5
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			Y	-0-		5
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8409 - 8507	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-		-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-		-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-		-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989										TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8286 - 8476	
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-		-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			Y	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8446 - 8650	
09		3030 X	2786	-0-	-244	-0-	2786 3			Y	-0-		-0-
10		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2883 3			Y	-0-		-0-
11		2850 X	2686	-0-	-164	-0-	2686 3			Y	-0-		-0-
12		2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2718 3			Y	-0-		-0-
01		2883 X	2877	-0-	-6	-0-	2877 3			Y	-0-		-0-
02		2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559 3			Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8400 - 8593	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	Y	1	1 1		3
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 3	1 9	Y	1	1 1		3
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 3	2 9	Y	2	2 1		3
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 3	2 9	Y	2	2 1		3
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 3	2 9	Y	2	2 1		3
*02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	Y	2	1 1		4
UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8334 - 8570	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			Y	-0-		-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			Y	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			Y	-0-		-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-		-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-		-0-
HENNDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	8888	PERF. 8478 - 8718	
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			Y	-0-		-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			Y	-0-		-0-
11		1110 N	977	-0-	-133	-0-	977 3			Y	-0-		-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			Y	-0-		-0-
01		1364 N	975	-0-	-389	-0-	975 3			Y	-0-		-0-
02		957 N	829	-0-	-128	-0-	829 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 #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	339	-0-	-201	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10		496 N	327	-0-	-169	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11		570 N	192	-0-	-378	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-		-0-
01		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	280 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
09		840 N	736	-0-	-104	-0-	732 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
10		806 N	625	-0-	-181	-0-	621 3	4 9	Y	4	3 1	1
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	820 3	6 9	Y	5	5 1	1
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	922 3	6 9	Y	5	5 1	1
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	902 3	4 9	Y	4	4 1	1
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	932 3	4 9	Y	4	3 1	2

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-		-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177												
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399												
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-	-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-	-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697												
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-	6
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-	6
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-	6
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-	6
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-	6
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-	6

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880												
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-	-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148												
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887												
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2	3 1
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	730	3	3	9	N	3	2 1
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	676	3	4	9	N	4	4 1
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4	4 1
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	3	4	9	N	4	4 1
*02	667 N	620	-0-	-47	-0-	617	3	3	9	N	3	3 1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-22		WELL #: 2		RRCID -> 156493		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8512 - 8649	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9225 - 9441	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9165 - 9320	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268 - 9458	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9171 - 9293	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-		-0-
02	435 N	399	-0-	-36	-0-	399 3		N	-0-		-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9248 - 9468	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	504 3		N	-0-		-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996										TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8858 - 9006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	3	N	-0-			-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	3	N	-0-			-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3	N	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF. 8963 - 9128
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9304 - 9449
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9042 - 9263
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8315 - 8523
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8547 - 8743
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	Y	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8794 - 8941
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-			-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3	N	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	569	-0-	-31	-0-	569 3		N	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
09		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1394 3	6 9	Y	5	8 1	3
10		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1468 3	9 9	Y	8	5 1	6
11		1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1357 3	11 9	Y	10	11 1	5
12		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1333 3	11 9	Y	10	11 1	4
01		1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1352 3	13 9	Y	12	13 1	3
*02		1334 N	1258	-0-	-76	-0-	1246 3	12 9	Y	11	9 1	5

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
09		720 N	714	-0-	-6	-0-	714 3		N	-0-		-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
12		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3		N	-0-		-0-
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233												
09		660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		Y	-0-		-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	480	-0-	-90	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
12		651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
01		620 N	525	-0-	-95	-0-	525 3		Y	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452												
09		210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1686 3		Y	-0-		14
10		1891 X	1755	-0-	-136	-0-	1755 3		Y	-0-		14
11		1650 X	1625	-0-	-25	-0-	1625 3		Y	-0-		14
12		1736 X	1664	-0-	-72	-0-	1664 3		Y	-0-		14
01		1767 X	1645	-0-	-122	-0-	1645 3		Y	-0-		14
02		1653 X	1551	-0-	-102	-0-	1551 3		Y	-0-		14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164												
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		-0-
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3		Y	-0-		-0-
02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428												
09		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		Y	-0-		-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-		-0-
11		810 N	681	-0-	-129	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
01		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		Y	-0-		-0-
02		667 N	650	-0-	-17	-0-	650 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172												
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229												
09		720 N	575	-0-	-145	-0-	575 3		N	-0-		-0-
10		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3		N	-0-		-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
02		754 N	675	-0-	-79	-0-	675 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025												
09		3000 N	2103	-0-	-897	2038	2103 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	2188	-0-	-912	1126	2188 3		N	-0-		-0-
11		2971 N	1845	-0-	-1126	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
12		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
01		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192 3		N	-0-		-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963												
09		900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		Y	-0-		-0-
10		930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3		Y	-0-		-0-
11		840 N	769	-0-	-71	-0-	769 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 3		Y	-0-		-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-		-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 -	8922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-	
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3		N	-0-			-0-	
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	1636	3		N	-0-			-0-	
12	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3		N	-0-			-0-	
01	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	1573	3		N	-0-			-0-	
02	1595 N	1524	-0-	-71	-0-	1524	3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 -	8294
09	990 X	933	-0-	-57	-0-	933	3		Y	-0-			-0-	
10	992 X	968	-0-	-24	-0-	968	3		Y	-0-			-0-	
11	930 X	881	-0-	-49	-0-	881	3		Y	-0-			-0-	
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	798	3		Y	-0-			-0-	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-	
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			-0-	

HENNDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 -	9003
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-	
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3		N	-0-			-0-	
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-	
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	741	3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 -	8534
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	256	3		N	-0-			-0-	

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 -	8869
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-	
10	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-	
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-	
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-	
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868 -	8922
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8706 -	8900
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-32E		WELL #:	4	RRCID ->	214982	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8754 - 8904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31S		WELL #:	5	RRCID ->	215619	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9362	PERF.	9026 - 9218
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	868 3	Y	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E		WELL #:	5	RRCID ->	216800	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8552 - 8651
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E		WELL #:	3	RRCID ->	217581	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8700 - 8719
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	Y	-0-			5
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	Y	-0-			5
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3	Y	-0-			5
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3	Y	-0-			5
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3	Y	-0-			5
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-			5

UNIVERSITY 32-18N		WELL #:	2	RRCID ->	217828	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	9060 - 9096
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-13E		WELL #:	4	RRCID ->	218142	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	9007 - 9179
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-15W		WELL #:	3	RRCID ->	218640	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8204 - 8271
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006										TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8211 - 8421
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	1673 3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572 3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608 3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617 3			N	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8452 - 8478
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1810 3	14 9		N	13	18 1		1
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1923 3	21 9		N	19	13 1		7
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1819 3	28 9		N	25	26 1		6
12	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1806 3	28 9		N	25	26 1		5
01	1953 N	1472	-0-	-481	-0-	1444 3	28 9		N	25	26 1		4
*02	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768 3	25 9		N	23	20 1		7

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006										TOTAL DEPTH	9144	PERF.	8814 - 8979
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	8847	PERF.	8623 - 8788
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8249 - 8394
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8210 - 8216
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	684	-0-	-592	-0-	684	3	N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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												
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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												
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			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												
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068												
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					164
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					169
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					175
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6					181
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	9	N	7					188
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					188

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

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

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					22
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					22
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3			N	-0-					22
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					22
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					22
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	675	3			N	-0-					22

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					79
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					79
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					79
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					79
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					79
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	593	3			N	-0-					79

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					26
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					26
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					26
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					26
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					26
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					26

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					89
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					89
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					89
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					89
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					89
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	461	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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-			23
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-			23
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	-0-			23
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-			23
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-			23
02	116 N	83	-0-	-33	-0-		83 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			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 3		N	-0-			8
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			8
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			8
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			8
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			8
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 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			
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-		1128 3		N	-0-			76
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 3		N	-0-			76
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 3		N	-0-			76
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236 3		N	-0-			76
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813 3		N	-0-			76
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2159 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			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2		N	-0-			105
10	527 N	416	-0-	-111	-0-		416 2		N	-0-			105
11	510 N	492	-0-	-18	-0-		492 2		N	-0-			105
12	527 N	501	-0-	-26	-0-		501 2		N	-0-			105
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2		N	-0-			105
02	464 N	355	-0-	-109	-0-		355 2		N	-0-			105

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
CHILDRESS, C. C.		WELL #:		201 U	RRCID ->	050652	COMPL. DATE	04/14/1971	TOTAL DEPTH	6985 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #:		1	RRCID ->	052210	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 2012 - 2434			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)			//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
PIERCE, V. I.			WELL #:		1043 U	RRCID ->	052449	COMPL. DATE	07/15/1971	TOTAL DEPTH	6546	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CHILDRESS C "101D"			WELL #:		1 C	RRCID ->	063178	COMPL. DATE	09/09/1968	TOTAL DEPTH	6631	PERF. N/A		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE-STATE 106			WELL #:		1	RRCID ->	165086	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 2225 - 2270		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44			WELL #:		3	RRCID ->	190243	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2167 - 2212		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-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	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY			257062											
PIERCE, ADA			WELL #:		1	RRCID ->	042862	COMPL. DATE	09/15/1967	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2090 - 0		
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

PIERCE 105			WELL #:		1	RRCID ->	048605	COMPL. DATE	11/23/1967	TOTAL DEPTH	2580	PERF. N/A		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2023									

PIERCE, V. I. STATE A			WELL #:		1 U	RRCID ->	053772	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305			
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #: 10 U		RRCID -> 145948		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272			
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 3		N	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
PIERCE-GULF				WELL #:	1	RRCID ->	046976	COMPL. DATE	02/11/1968	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			98
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			98
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-			98
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			98
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			98
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			98

PIERCE, V. I.				WELL #:	3	RRCID ->	047043	COMPL. DATE	03/24/1968	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #:	2 C	RRCID ->	048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAUGHN				93264 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
VAUGHN, ISABEL -G-				WELL #:	97	RRCID ->	276281	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	1422	PERF.	1222 - 1335	
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-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -A-		93410 142 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	019380	COMPL. DATE	11/22/1961	TOTAL DEPTH	7202	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220 3		N	-0-			-0-
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	034431	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF. N/A			
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
HENDERSON, R. L. D		WELL #:	1X	RRCID ->	082549	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6326 -	6338		
09		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1041 3	4 9	N	4			109
10		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1244 3	3 9	N	3			112
11		1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1254 3		N	-0-			112
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286 3	3 9	N	3			115
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283 3	3 9	N	3			118
02		1218 N	1186	-0-	-32	-0-	1180 3	6 9	N	5			123
HENDERSON, R. L.		WELL #:	2X	RRCID ->	092434	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6370 -	6382		
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220 3		N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC DUFF		WELL #:	860965 1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 5516 -	5815		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		WELL #:	875395 3	RRCID ->	035686	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-			11
10		496 N	368	-0-	-128	-0-	358 2	10 9	N	9			20
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	360 2	3 9	N	3			23
12		372 N	167	-0-	-205	-0-	163 2	4 9	N	4			27
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	615 2	7 9	N	6			33
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	662 2	7 9	N	6			39

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED HENNDERSON, R. L.		//CONT.// //CONT.//	93410 142 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
HENNDERSON, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	053695	COMPL. DATE	09/24/1972	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	N/A
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	341 2	8 9	N	7		49
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	335 2	13 9	N	12		61
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337 2	9 9	N	8		69
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	152 2	12 9	N	11		80
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	575 2	21 9	N	19		99
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	619 2	20 9	N	18		117
HENNDERSON, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	081185	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6502 - 6629
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-		63
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	462 2	6 9	N	5		68
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2		N	-0-		68
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	210 2		N	-0-		68
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		68
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		68
VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO		WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	N/A
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
VELREX (CISCO 6260) BUSTAMANTE OIL COMPANY WILLIAMS, R. S. A		WELL #:	5	RRCID ->	080373	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	6354 - 6502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		76
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:	6	RRCID ->	166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6339 - 6493
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6305 - 6351
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		//CONT.// //CONT.//	93410 426 278757	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILLIAMS "1203"		WELL #: 1		RRCID -> 078449	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6377 - 6387					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

WILLIAMS "1157"		WELL #: 3		RRCID -> 183386	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 6371 - 6485					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.		556547 WELL #: 9		RRCID -> 075364	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A					
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			155
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			155
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			155
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

THP OPERATING LLC MEADOR "A"		857147 WELL #: 4		RRCID -> 207216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6350 - 6743					
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			116
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			116
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	215 2	17 9	Y	15			131
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	282 2	10 9	Y	9	8 8		132
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267 2	17 9	Y	15	15 8		132
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	185 2	3 9	Y	3	2 8		133

MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 6889	PERF. 6722 - 6736					
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			53
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			53
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			53
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	282 2	37 9	Y	34			87
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			87
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	185 2	92 9	Y	84	147 1		24

MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6532 - 6635					
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			57
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			57
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			57
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			57
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			57
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			57

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WILLIAMS, PEARL 1203				WELL #:	1	RRCID ->	170153	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6436 - 6461		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			41
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			41
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			41
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			41
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			41
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"				WELL #:	3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6359 - 6521		
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	897	3		N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"				WELL #:	2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6434 - 6460		
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			99
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			99
11		570 N	322	-0-	-248	-0-	322	3		N	-0-			99
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			99
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			99
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	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		
09		570 X	436	-0-	-134	-0-	28	1	408	3	Y	-0-		-0-
10		589 X	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	3	Y	-0-		-0-
11		540 X	288	-0-	-252	-0-	20	1	268	3	Y	-0-		-0-
12		465 N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	220	-0-	220	220	17	1	203	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	221	-0-	221	441	16	1	205	3	Y	-0-		-0-

HGN OPERATING I, LLC				383323										
HENDERSON, R. L.				WELL #:	10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF. N/A		
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			61
10		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			61
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3		N	-0-			61
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			61
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	3	33	9	N	30		91
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	N	14		105

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
CASE 57				WELL #:	4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 6469 - 6544		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (HENDERSON UPPER) DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE		93410 710 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1	53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

RUTH C		93410 710 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667			
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	434	3	19	9	N	17		143
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5		148
11	480	N	343	-0-	-137	-0-	339	3	4	9	N	4		152
12	465	N	177	-0-	-288	-0-	174	3	3	9	N	3		155
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	121	3	3	9	N	3		158
02	319	N	121	-0-	-198	-0-	117	3	4	9	N	4		162

FIFTY ONE		93410 710 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	3	RRCID ->	181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 - 6566			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			141
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			145
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	1	58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 14616 12/01/2023

TOC ENERGY RESOURCES, LLC DEAL 33		860965		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	A 3	RRCID ->	138255	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6642 - 6722			
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-

PHILLIPS "1229"		93410 710 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	139132	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6734 - 6833			
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	804	3	23	9	Y	21		50
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	3	25	9	Y	23		73
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	779	3	26	9	Y	24		97
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	Y	26		123
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	723	3	24	9	Y	22		145
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	634	3	23	9	Y	21		166

VELREX (WOLFCAMP) DISCOVERY OPERATING, INC. C. G. M.		93410 780 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	2	RRCID ->	291591	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	5489 - 6570			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (WOLFCAMP)		//CONT.//		93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572								
LUX				WELL #:	1	RRCID ->	119089	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5344 - 5544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			90
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			90
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2	N	-0-			90
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			90
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			90
*02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			90

CASE				WELL #:	3	RRCID ->	141229	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 5501 - 5545
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2	N	-0-			203
10		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2	N	-0-			203
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2	N	-0-			203
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			203
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			203
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	211 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
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	5 1	561 2	Y	-0-		121
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	13 1	1431 2	Y	-0-		121
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	19 1	2096 2	Y	-0-		121
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	19 1	2145 2	Y	-0-		121
01	DLQ	G-10	2295	-0-	2295		20 1	2275 2	Y	-0-		121
02	DLQ	G-10	1094	-0-	1094		10 1	1084 2	Y	-0-		121

CASE, J. I.				WELL #:	2 C	RRCID ->	038273	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6644 - 6662
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-		54
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 2	Y	-0-		54
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 1	235 2	Y	-0-		54
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	Y	-0-		54
01	DLQ	G-10	260	-0-	260		2 1	258 2	Y	-0-		54
02	DLQ	G-10	59	-0-	59		319	1 1	58 2	Y	-0-	54

VIEJO SERVICES, LLC				885566		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DE LONG				WELL #:	1	RRCID ->	036272	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-

DE LONG, A. B.				WELL #:	1 H	RRCID ->	039922	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6584 - 6616
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 TXP, INCORPORATED 875395
 MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					198
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					213
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	905	2	19	9	N	17					230
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					247
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	912	2	14	9	N	13					260
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	2	14	9	N	13					273

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	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

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
02	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

09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66

W. J. B. (CANYON)		//CONT.//		94314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
THOMSON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	097346	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5787 - 5818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	181	-0-	-569	-0-	181	2		N	-0-			130
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1		131
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1		132
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		132
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-		132
02	725 N	187	-0-	-538	-0-	186	2	1	9	N	1		133

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
LIN		WELL #:		1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1		71
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	172	3	1	9	N	1		72
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-		72
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	170	3	1	9	N	1		73
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		73
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1		74

LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731 - 6765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	196	3	2	9	N	2		76
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	170	3	3	9	N	3		79
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	192	3	3	9	N	3		82
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	161	3	3	9	N	3		85
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2		87
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3		90

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906 - 6936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3		N	-0-			-0-

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	3		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
LIN	"F"	WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-

LIN	G	WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-

LIN	H	WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-		-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-

LIN	B	WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3 9	N	3		64
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2 9	N	2		66
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	228	3	7 9	N	6		72
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	180	3	6 9	N	5		77
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	204	3	3 9	N	3		80
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	200	3	2 9	N	2		82

LIN	L	WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746 - 6978	
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-		-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		N	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-		-0-
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	235	3		N	-0-		-0-

LIN	AY	WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905 - 7028	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4 9	Y	4	96	
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	154	3	3 9	Y	3	99	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3 9	Y	3	102	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	150	3	4 9	Y	4	106	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4 9	Y	4	110	
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	170	3	1 9	Y	1	111	

LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 6990
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	385	3	9 9	N	8	122	
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	351	3	7 9	N	6	128	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8 9	N	7	135	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8 9	N	7	142	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9 9	N	8	150	
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	368	3	6 9	N	5	155	

LIN AY		WELL #:		2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814 - 6848
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3 9	Y	3	58	
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	72	3	2 9	Y	2	60	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2 9	Y	2	62	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3 9	Y	3	65	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3 9	Y	3	68	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1 9	Y	1	69	

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCCULLOCH			
WALKER, LARRY W.		892645										
WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)		95215 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: IRION			
WALBET, INC.		891734										
WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	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		
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	-0-	
02	0 N	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 STATE		WELL #:		2	RRCID -> 168461	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3576 - 4330			
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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE RANCHES		WELL #:		1701	RRCID -> 169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4958 - 5977			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

WHITEHEAD (ELLENBURGER)		96929 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		1SW	RRCID -> 210189	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8900 - 9200			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
 GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					2
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					2
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					2
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					2
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					2

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

09		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	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

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

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

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

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308							
ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8467 - 8602
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844							
VALLIANT, LEE ROY		WELL #:		1	RRCID ->	112683	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8214 - 8271
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8302 - 8943
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018653	COMPL. DATE	03/15/1962	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 8680 - 8684
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2023							
HILL, WESS		WELL #:		1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	68	-0-	-322	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
HILL, WESS		WELL #:		5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2	N	-0-		-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T.E.		WELL #:	3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8676 - 8824	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:	4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8828 - 8944	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	669 2		N	-0-		-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:	9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8213 - 8792	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	299 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:	10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8290 - 8656	
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546			
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	
02	1015 N	899	-0-	-116	-0-	899	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294			
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552			
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-	-0-	
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870			
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	506	-0-	-331	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 207540		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
UPP OPERATING, LLC 875310																
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	-0-				-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	N	-0-				-0-
11		810 N	795	-0-	-15	-0-	33	1	762	2	N	-0-				-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-				-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	30	1	773	2	N	-0-				-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A																
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	37	1	374	2	Y	-0-				-0-
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	33	1	355	2	Y	-0-				-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-				-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	24	1	434	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	869	22	1	389	2	Y	-0-				-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A																
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	Y	3				9
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-	1	1		8
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	68	1	483	3	Y	2	5	1		5
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	6				11
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	561	3	Y	4	8	1		7
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	3				10

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A																
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-				-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	95	2	1	37	2	Y	-0-				-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0																
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	-0-				-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-				-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	9	1	331	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	325	-0-	325	665	74	1	251	2	Y	-0-				-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A																
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-				-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	17	1	405	2	N	-0-				-0-
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	2	N	-0-				-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-				-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	N	-0-				-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1200 N	1006	-0-	-194	-0-	91	1	915	2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	91	1	990	2	Y	-0-				-0-
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	86	1	956	2	Y	-0-				-0-
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	978	-0-	978	978	51	1	927	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1791	44	1	769	2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A																
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-				-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-				-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-				-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	212	6	1	98	2	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A																
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	3	Y	-0-				-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	736	3	Y	-0-				-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	Y	-0-				-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	780	-0-	780	780	66	1	714	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	686	-0-	686	1466	50	1	636	3	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A																
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
11		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	13	1	1	11	3	Y	-0-				-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A																
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-				-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	2	Y	-0-				-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-				-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	12	1	209	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	209	-0-	209	430	11	1	198	2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A																
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-				-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-				-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	-0-				-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	406	-0-	406	406	34	1	372	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	779	27	1	346	3	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A																
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	Y	-0-				-0-
10		279 N	120	-0-	-159	-0-	10	1	110	2	Y	-0-				-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-				-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	20	1	356	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	554	10	1	168	2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 073213		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	Y	-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	59	1	654	2	Y	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	37	1	679	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1381	36	1	629	2	Y	-0-
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073455		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	N	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	N	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	N	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	-0-
MORRISS BROTHERS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 081584		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584			
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	Y	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	8	1	149	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	306	8	1	141	2	Y	-0-
MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 081605		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780			
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	29	1	290	2	Y	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	27	1	298	2	Y	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	Y	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	17	1	315	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	639	17	1	290	2	Y	-0-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 1		RRCID -> 082602		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B		WELL #: 1		RRCID -> 084474		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A		WELL #: 2		RRCID -> 084583		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 085100	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8790	-		9074		
09	990 N	794	-0-	-196	-0-	16 1	778 2	Y	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	20 1	836 2	Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32 1	787 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	16 1	611 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	590	-0-	590	1217	135 1	455 2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 086156	COMPL. DATE 01/31/1980	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 8673	-		8709		
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	11 1	108 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	7 1	78 2	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1	173 2	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	279	11 1	188 2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 086893	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8508	-		8577		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	333 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	27 1	294 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	27 1	298 2	Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	18 1	334 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310	662	17 1	293 2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 086962	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8522	-		8755		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	9 1	234 2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	N	-0-			-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 088027	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 9071	PERF. 8676	-		8686		
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	17 1	167 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	10 1	110 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	12 1	132 2	Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10 1	176 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	402	12 1	204 2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 088663	COMPL. DATE 07/08/1980	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8458	-		8770		
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51 1	1147 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	51 1	1183 2	N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	50 1	1154 2	N	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	50 1	1176 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	45 1	1167 2	N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46 1	1105 2	N	-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 088664	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 8833	PERF. 8410	-		8701		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	10 1	227 2	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	8 1	194 2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	8 1	202 2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS -A-		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 088814		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 8478 - 8494		
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	21	1	225	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	12	1	211	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	434	11	1	200	2	Y	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 69		RRCID -> 114397		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8644 - 8895		
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-	-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	2	N	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	2	N	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-	-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-	-0-

JOHANSEN "A"		WELL #: 80		RRCID -> 117470		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8642 - 8759		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	91	2	1	30	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G"		WELL #: 99		RRCID -> 117734		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8627 - 8985		
09	3000 N	2228	-0-	-772	1872	201	1	2027	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2242	-0-	-858	1014	189	1	2053	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2130	-0-	-870	144	176	1	1954	2	Y	-0-	-0-
12	2322 N	2178	-0-	-144	-0-	128	1	2050	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	112	1	2032	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2005	-0-	-895	1249	109	1	1896	2	Y	-0-	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 71		RRCID -> 118135		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8564 - 8965		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	83	2	1	38	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #: 100		RRCID -> 118522		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8090 - 8098		
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	32	1	359	2	Y	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	21	1	382	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	734	18	1	313	2	Y	-0-	-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
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	Y	-0-				-0-	
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	44	1	473	2	Y	-0-				-0-	
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	2	Y	-0-				-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	16	1	289	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	276	-0-	276	581	15	1	261	2	Y	-0-				-0-	

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888							
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	2	Y	-0-				-0-	
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	15	1	164	2	Y	-0-				-0-	
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	14	1	157	2	Y	-0-				-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	113	-0-	113	275	6	1	107	2	Y	-0-				-0-	

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940							
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-				-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-				-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	52	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	105	-0-	105	160	6	1	99	2	Y	-0-				-0-	

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898							
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	Y	-0-				-0-	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	91	2	1	40	2	Y	-0-				-0-	

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118		RRCID -> 120121		COMPL. DATE 01/13/1986			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965							
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	37	1	375	2	Y	-0-				-0-	
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	Y	-0-				-0-	
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	33	1	370	2	Y	-0-				-0-	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	21	1	387	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	386	-0-	386	794	21	1	365	2	Y	-0-				-0-	

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119		RRCID -> 120122		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011							
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-				-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-				-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-				-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	178	-0-	178	367	10	1	168	2	Y	-0-				-0-	

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120		RRCID -> 120439		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406							
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-				-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-				-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-				-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	11	1	193	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	185	-0-	185	389	10	1	175	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	46 1	460 2	Y	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	43 1	470 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	40 1	447 2	Y	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	512	-0-	512	512	27 1	485 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	989	26 1	451 2	Y	-0-	-0-

JOHANSEN "C"		WELL #: 124	RRCID -> 122488	COMPL. DATE 09/25/1986	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8621	-		8982	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	14	7 2		Y	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73	RRCID -> 122815	COMPL. DATE 11/16/1986	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8683	-		8778	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	N	-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	31 1	725 2	N	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	689 2	N	1	1 8
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1 9				-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	29 1	691 2	N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	25 1	643 2	N	-0-	-0-
						27 1	650 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74	RRCID -> 122991	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8442	-		8992	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	194 2	N	-0-	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111	RRCID -> 123974	COMPL. DATE 03/19/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8473	-		8709	
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	19 1	439 2	N	-0-	-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	19 1	451 2	N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	438 2	N	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18 1	438 2	N	-0-	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	17 1	436 2	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	387 2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138	RRCID -> 124070	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9317	PERF. 8733	-		8897	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	N	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8 1	216 2	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8615 - 8805		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09	2321	N	1755	-0-	-566	-0-	74 1	1681 2	N	-0-		-0-
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	75 1	1740 2	N	-0-		-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73 1	1677 2	N	-0-		-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	72 1	1709 2	N	-0-		-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	66 1	1699 2	N	-0-		-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	67 1	1603 2	N	-0-		-0-

BROWN RANCH "A"		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8830 - 9086		
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32 1	321 2	Y	-0-		-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	31 1	333 2	Y	-0-		-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	29 1	317 2	Y	-0-		-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	349	-0-	349	-0-	18 1	331 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	333	-0-	333	-0-	18 1	315 2	Y	-0-		-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8418 - 8628		
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	26 1	599 2	Y	-0-		-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	27 1	620 2	Y	-0-		-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	26 1	599 2	Y	-0-		-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26 1	613 2	Y	-0-		-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	24 1	610 2	Y	-0-		-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	580 2	Y	-0-		-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8781 - 9005		
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	39 1	895 2	N	-0-		-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41 1	944 2	N	-0-		-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39 1	907 2	N	-0-		-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39 1	919 2	N	-0-		-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	33 1	847 2	N	-0-		-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37 1	876 2	N	-0-		-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8563 - 9067		
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103 1	1036 2	Y	-0-		-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	95 1	1033 2	Y	-0-		-0-
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	88 1	981 2	Y	-0-		-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65 1	1033 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	-0-	54 1	983 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	-0-	2094	57 1	1000 2	Y	-0-	-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8580 - 8781		
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 2	N	-0-		-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	22 1	504 2	N	-0-		-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	21 1	479 2	N	-0-		-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21 1	508 2	N	-0-		-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20 1	521 2	N	-0-		-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19 1	454 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 8591 - 8746		
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	13 1	286 2	N	-0-		-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	13 1	294 2	N	-0-		-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	12 1	283 2	N	-0-		-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	N	-0-		-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	11 1	286 2	N	-0-		-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	274 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BEASLEY "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 8928 - 9370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-

BROWN RANCH "B"		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8753 - 9167				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 8751 - 9344				
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	382	10	1	174	2	Y	-0-			-0-

ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 8672 - 8838				
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8621 - 9250				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8727 - 9012				
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-

ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8876 - 9087				
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROS. RANCH "N"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		64 N	64	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	4	1	68	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	3	1	60	2	Y	-0-

ALFORD RANCH "F"		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524		
09		150 N	138	-0-	-12	6	1	132	2	N	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	6	1	137	2	N	-0-
11		150 N	137	-0-	-13	6	1	131	2	N	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-
01		155 N	142	-0-	-13	5	1	137	2	N	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401		
09		1200 N	1173	-0-	-27	50	1	1123	2	N	-0-
10		1209 N	1192	-0-	-17	49	1	1143	2	N	-0-
11		1170 N	1142	-0-	-28	47	1	1094	2	N	-0-
						1	9				
12		1164 N	1164	-0-	-0-	47	1	1117	2	N	-0-
01		1178 N	1168	-0-	-10	43	1	1125	2	N	-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858		
09		90 N	80	-0-	-10	7	1	73	2	Y	-0-
10		93 N	81	-0-	-12	7	1	74	2	Y	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	6	1	71	2	Y	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	4	1	71	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	2	1	33	2	Y	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 72		RRCID -> 129270		COMPL. DATE 06/26/1988			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379		
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	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRISS BROS. RANCH G		WELL #: 9902		RRCID -> 149175		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892		
09		360 N	353	-0-	-7	32	1	321	2	Y	-0-
10		372 N	356	-0-	-16	30	1	326	2	Y	-0-
11		360 N	338	-0-	-22	28	1	310	2	Y	-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	341	-0-	341	18	1	323	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	20	1	340	2	Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MORRISS BROS. RANCH L		WELL #:		1472	RRCID ->	150953	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 8780 -	8863			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	266	-0-	-4	-0-		24	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-		23	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-		21	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-		16	1	249	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263		263	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246		509	13	1	233	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		5	RRCID ->	150954	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8538 -	8940			
09	810 N	789	-0-	-21	-0-		71	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	804	-0-	-33	-0-		68	1	736	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	766	-0-	-44	-0-		63	1	703	2	Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-		47	1	744	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	808	-0-	808		808	42	1	766	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735		1543	40	1	695	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #:		1012	RRCID ->	151146	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8636 -	9180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:		103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8600 -	8847			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #:		802	RRCID ->	161092	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8375 -	8508			
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-		45	1	667	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	598	-0-	-146	-0-		43	1	555	3	Y	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-		48	1	712	3	Y	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		44	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576		576	48	1	528	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	528	-0-	528		1104	38	1	490	3	Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		2	RRCID ->	162588	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8634 -	8764			
09	3000 N	2352	-0-	-648	7074		99	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2279	-0-	-821	6253		94	1	2185	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2214	-0-	-786	5467		92	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2475	-0-	-625	4842		100	1	2375	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3099	-0-	-1	4841		115	1	2984	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2609	-0-	-291	4550		105	1	2504	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162693	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8369 -	8534			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310 WELL #: 7402	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	40 1	909 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	40 1	928 2	N	-0-	-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	39 1	894 2	N	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	38 1	900 2	N	-0-	-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	34 1	876 2	N	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36 1	860 2	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 164216	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8618	-	8678	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	N	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46 1	599 3	N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40 1	593 3	N	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 3	N	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	59 1	642 3	N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45 1	579 3	N	-0-	-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 1372		RRCID -> 165860	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8602	-	8764	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	51 1	1148 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	51 1	1171 2	N	-0-	-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	49 1	1131 2	N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62 1	1475 2	N	-0-	-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50 1	1301 2	N	-0-	-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8470	-	8670	
09	720 N	573	-0-	-147	-0-	24 1	549 2	N	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	927 2	N	-0-	-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40 1	919 2	N	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	41 1	967 2	N	-0-	-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	35 1	896 2	N	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36 1	860 2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8682	-	8892	
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41 1	918 2	N	-0-	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	N	-0-	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	41 1	939 2	N	-0-	-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	40 1	956 2	N	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	37 1	950 2	N	-0-	-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	39 1	926 2	N	-0-	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 8678	-	9044	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	246 2	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	201 2	N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	90 1	302 2	N	-0-	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8462	-	8699	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 2	N	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	23 1	533 2	N	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25 1	574 2	N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 2	N	-0-	-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	19 1	504 2	N	-0-	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	23 1	538 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 11		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 8806	-	8864			
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	72 1	1054 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	84 1	1084 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72 1	1065 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	69 1	1096 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	86 1	934 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	70 1	890 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MARGARET F. ALFORD "C"		GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 168533	COMPL. DATE 11/09/1997	TOTAL DEPTH 9061	PERF. 8690	-	8780		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
ALFORD, MARGARET F. "C"		GAS UNIT		WELL #: 8902	RRCID -> 168626	COMPL. DATE 12/21/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8682	-	8802		
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41 1	920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	39 1	914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	41 1	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39 1	921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	34 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	40 1	960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8435	-	8485			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	17 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8537	-	8590			
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	18 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD 2		WELL #: 203		RRCID -> 176174	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8387	-	8450			
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	25 1	367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	28 1	370 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	224	-0-	-256	-0-	14 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	34 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	298	-0-	298	697	22 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612	COMPL. DATE 03/19/2000	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8690	-	8720			
09	3000 N	1869	-0-	-1131	1593	119 1	1750 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2116	-0-	-984	609	151 1	1965 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2612 N	2003	-0-	-609	-0-	126 1	1877 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	115 1	1831 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	168 1	1830 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	132 1	1691 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8486 - 8560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	29 1	420 3	N	-0-		-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	33 1	426 3	N	-0-		-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	28 1	416 3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	420 3	N	-0-		-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	30 1	328 3	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32 1	406 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7471 - 8724	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ER "3"		WELL #: 1		RRCID -> 193965		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7510 - 8764	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 8640 - 9272	
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	32 1	322 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	36 1	395 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	30 1	329 2	Y	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	19 1	351 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	509	-0-	509	879	28 1	481 2	Y	-0-		-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224444		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858 - 8842	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THORP 19		WELL #: 1		RRCID -> 224683		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8870 - 8986	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	79 1	796 2	Y	-0-		-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	74 1	804 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	68 1	759 2	Y	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50 1	803 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	828	-0-	828	828	43 1	785 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	763	-0-	763	1591	41 1	722 2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227822		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6998 - 9270	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228901		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229245		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230396		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147		WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048							
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	68	1	687	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	742	-0-	-64	-0-	63	1	679	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	596	-0-	-184	-0-	49	1	547	2	Y	-0-				-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	671	-0-	671	671	35	1	636	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	1443	42	1	730	2	Y	-0-				-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISS BROS. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234382		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290							
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	27	1	299	2	Y	-0-				-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	18	1	331	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	339	-0-	339	688	18	1	321	2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234618		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #:		2	RRCID ->	235804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	8692 -	9246		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3		3	2			Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:		304	RRCID ->	236355	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6882 -	9028
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THORP		WELL #:		3002	RRCID ->	236545	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9210 -	9764
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-	-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-	-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	171	-0-	171		9	1	162	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	172	-0-	172		9	1	163	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		6	RRCID ->	237469	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6924 -	8798
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS BROS. RANCH A 118		WELL #:		2	RRCID ->	238089	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	6943 -	9128
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		4	RRCID ->	238923	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 -	9264
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	18	1	183	2	Y	-0-	-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	Y	-0-	-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	2	Y	-0-	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190		10	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	170	-0-	170		9	1	161	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	239561	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	6870 -	9027
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240965		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241966		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243669		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243878		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MORRISS BROS. C3			WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6620 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6944 - 8695	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A.			WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6870 - 8882	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D"			WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7058 - 8940	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111			WELL #: 3		RRCID -> 244234		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 7405 - 8698	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111			WELL #: 4		RRCID -> 244240		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7524 - 8982	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6			WELL #: 4		RRCID -> 244426		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7002 - 9144	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-	
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-	
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	-0-	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	-0-	149	4	1	62	2	Y	-0-					-0-	

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

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

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

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

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

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

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

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

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

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

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

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

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
WHITEHEAD 6		WELL #:		6	RRCID ->	252578	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	6964 - 8688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)				96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
WHITE, RUTH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	095109	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	4820 - 4850			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			N	-0-			20
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			20
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			20
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-			20
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-			20

INGHAM "A"				WELL #:	1	RRCID ->	095950	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	4932 - 4985		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			41
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			41
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)				97151 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO						
O'DELL, MITCHELL				618480											
WHITWORTH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180553	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1807 - 1811			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH "B"				WELL #:	3	RRCID ->	188947	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1785 - 1787		
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2			1	9	Y		94
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	2			11	9	Y		104
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	2			11	9	Y		114
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	1	2			22	9	Y		134
*01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	2			17	9	Y		149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			149

WHITWORTH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	203773	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1827 - 1833		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

 WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION 027200
 WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4087	3	104 4	Y	47 50 0	17
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5129	3	7 4	Y	26 36 0	7
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5198	3	19 4	Y	41 36 0	12
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4164	3	8 4	Y	47 42 0	17
01	3348 X	1299	-0-	-2049	-0-	1013	3	269 4	Y	15 20 0	12
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3830	3	108 4	Y	44 40 0	16

 MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-	-0-
10	961 N	888	-0-	-73	-0-	885	3	3 9	Y	3 2 1	1
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0- 1 1	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-	-0-
01	899 N	411	-0-	-488	-0-	411	3		Y	-0-	-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		Y	-0-	-0-

 MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

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

 MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

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

 WINDHAM, R. S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

09	2910 X	963	-0-	-1947	-0-	939	3	24 4	Y	-0- 2 0	-0-
10	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2003	3	3 4	Y	6 4 0	2
11	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	2577	3	9 4	Y	17 14 0	5
12	2883 X	2685	-0-	-198	-0-	2644	3	5 4	Y	33 26 0	12
01	2759 X	713	-0-	-2046	-0-	556	3	148 4	Y	8 14 0	6
02	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2762	3	78 4	Y	40 32 0	14

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

09	2010 N	1299	-0-	-711	-0-	1249	3	32	4	Y	16	18	0	6
						18	9							
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	3	3	4	Y	26	25	0	7
						29	9							
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2289	3	8	4	Y	17	19	0	5
						19	9							
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	4	Y	16	15	0	6
						18	9							
01	2232 N	494	-0-	-1738	-0-	382	3	102	4	Y	9	8	0	7
						10	9							
02	2233 N	1543	-0-	-690	-0-	1473	3	41	4	Y	26	24	0	9
						29	9							

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310														
09	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7009	3	78	4	Y	51	39	0	19
						56	9							
10	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7772	3	200	4	Y	90	84	0	25
						99	9							
11	6960 X	6003	-0-	-957	-0-	5926	3	68	4	Y	8	31	0	2
						9	9							
12	6913 X	6682	-0-	-231	-0-	6554	3	82	4	Y	42	29	0	15
						46	9							
01	8060 X	3669	-0-	-4391	-0-	2501	3	1148	4	Y	18	19	0	14
						20	9							
02	7540 X	6852	-0-	-688	-0-	6637	3	161	4	Y	49	46	0	17
						54	9							

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410														
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3663	3	93	4	Y	30	30	0	11
						33	9							
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	5	4	Y	21	26	0	6
						23	9							
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3719	3	14	4	Y	31	28	0	9
						34	9							
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3255	3	6	4	Y	35	31	0	13
						39	9							
01	2697 X	877	-0-	-1820	-0-	684	3	182	4	Y	10	15	0	8
						11	9							
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4388	3	123	4	Y	66	51	0	23
						73	9							

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269														
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	5	4	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
10	558 N	370	-0-	-188	-0-	361	3	9	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
						390	3	4	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	403	3	5	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
						140	3	64	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	403	3	5	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
						140	3	64	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	140	3	64	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
						381	3	9	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	4	Y	-0-	-0-	0	-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326														
09	780 N	466	-0-	-314	-0-	466	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
						401	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
						466	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
						530	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
						274	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
						486	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-	-0-	0	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH CO. D		//CONT.// 97834 003 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470		PERF.10651 - 11325		
09	5130 X	5066	-0-	-64	-0-	5010	3	56 4	Y	-0-	9 0	-0-
10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5767	3	148 4	Y	-0-		-0-
11	4560 X	3649	-0-	-911	-0-	3608	3	41 4	Y	-0-		-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3954	3	50 4	Y	-0-		-0-
01	5921 X	2009	-0-	-3912	-0-	1377	3	632 4	Y	-0-		-0-
02	5539 X	3745	-0-	-1794	-0-	3656	3	89 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10589 - 11300		
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7017	3	79 4	Y	19	20 0	7
						21	9					
10	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7409	3	190 4	Y	-0-	7 0	-0-
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8443	3	96 4	Y	3	2 0	1
						3	9					
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8906	3	112 4	Y	13	9 0	5
						14	9					
01	7595 X	3830	-0-	-3765	-0-	2618	3	1202 4	Y	9	7 0	7
						10	9					
02	8265 X	7577	-0-	-688	-0-	7367	3	179 4	Y	28	25 0	10
						31	9					

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498		PERF.10744 - 11409		
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2947	3	4 9	Y	4	6 1	1
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3325	3	11 9	Y	10	9 1	2
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3743	3	33 9	Y	30	24 1	8
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3427	3	14 9	Y	13	16 1	5
01	2077 X	1662	-0-	-415	-0-	1661	3	1 9	Y	1	5 1	1
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3708	3	18 9	Y	16	13 1	4

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10890 - 11040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336		PERF.10645 - 11445		
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-
02	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2101 3	35 9	Y	32	28 1		10
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2112 3	75 9	Y	68	62 1		16
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1510 3	29 9	Y	26	35 1		7
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1806 3	53 9	Y	48	37 1		18
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	869 3	12 9	Y	11	22 1		7
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2034 3	32 9	Y	29	28 1		8

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480			
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1980 3	37 9	Y	34	37 1		10
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2532 3	35 9	Y	32	35 1		7
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2560 3	32 9	Y	29	28 1		8
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2443 3	43 9	Y	39	32 1		15
01	1643 N	1008	-0-	-635	-0-	1004 3	4 9	Y	4	16 1		3
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2587 3	32 9	Y	29	24 1		8

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564			
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2003 3	22 4	Y	36	56 0		13
						40 9						
10	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1733 3	45 4	Y	14	23 0		4
						15 9						
11	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	1592 3	18 4	Y	9	10 0		3
						10 9						
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1529 3	19 4	Y	3	5 0		1
						3 9						
01	1798 N	757	-0-	-1041	-0-	519 3	238 4	Y	-0-	1 0		-0-
02	1566 N	1513	-0-	-53	-0-	1467 3	36 4	Y	9	6 0		3
						10 9						

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575			
09	4290 X	2250	-0-	-2040	-0-	2181 3	55 4	Y	13	11 0		5
						14 9						
10	4433 X	201	-0-	-4232	-0-	200 3	1 4	Y	-0-	5 0		-0-
11	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7250 3	26 4	Y	64	45 0		19
						70 9						
12	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9421 3	18 4	Y	127	99 0		47
						140 9						
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2207 3	587 4	Y	41	55 0		33
						45 9						
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	8740 3	246 4	Y	135	121 0		47
						149 9						

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6150 X	5203	-0-	-947	-0-	5125 3	21 9	57 4	Y	19	30 0	7
10	6107 X	4206	-0-	-1901	-0-	4017 3	86 9	103 4	Y	78	63 0	22
11	5700 X	4682	-0-	-1018	-0-	4527 3	103 9	52 4	Y	94	88 0	28
12	5890 X	4289	-0-	-1601	-0-	4157 3	80 9	52 4	Y	73	74 0	27
01	5363 X	2920	-0-	-2443	-0-	1965 3	53 9	902 4	Y	48	36 0	39
02	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5079 3	185 9	123 4	Y	168	148 0	59

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2498 3	2 9	28 4	Y	2	56 0	1
10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7502 3	128 9	193 4	Y	116	85 0	32
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4226 3	132 9	48 4	Y	120	117 0	35
12	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5278 3	102 9	66 4	Y	93	94 0	34
01	9672 X	1998	-0-	-7674	-0-	1363 3	9 9	626 4	Y	8	36 0	6
02	7308 X	6109	-0-	-1199	-0-	5902 3	64 9	143 4	Y	58	44 0	20

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150			
09	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7263 3	72 9	184 4	Y	65	59 0	24
10	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7152 3	47 9	9 4	Y	43	55 0	12
11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6846 3	34 9	25 4	Y	31	34 0	9
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6395 3	59 9	12 4	Y	54	43 0	20
01	2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	1409 3	18 9	375 4	Y	16	23 0	13
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6411 3	65 9	180 4	Y	59	51 0	21

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557			
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5602 3	39 9	39 9	Y	35	43 1	11
10	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6619 3	66 9	66 9	Y	60	57 1	14
11	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5555 3	58 9	58 9	Y	53	52 1	15
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5286 3	58 9	58 9	Y	53	48 1	20
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2378 3	11 9	11 9	Y	10	23 1	7
02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5812 3	65 9	65 9	Y	59	50 1	16

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

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

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

09	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	713 N	508	-0-	-205	-0-	495	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	4	Y	-0-					-0-
01	496 N	280	-0-	-216	-0-	192	3	88	4	Y	-0-					-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	646	3	16	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2123	3	61	9	Y	55	49	1			17
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1787	3	32	9	Y	29	39	1			7
11	1680 N	1325	-0-	-355	-0-	1291	3	34	9	Y	31	29	1			9
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180	3	14	9	Y	13	17	1			5
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

09	300 N	120	-0-	-180	-0-	119	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	310 N	82	-0-	-228	-0-	56	3	26	4	Y	-0-					-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	149	3	4	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	185	-0-	-218	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3	Y	-0-			-0-		
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			-0-		
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-		
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-			-0-		
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3	Y	-0-			-0-		
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3	Y	-0-			-0-		

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382							
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	4	Y	9	15	0	3
							10	9							
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1885	3	48	4	Y	1	4	0	-0-
							1	9							
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1522	3	17	4	Y	15	11	0	4
							17	9							
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	13	4	Y	12	12	0	4
							13	9							
01	1922	N	465	-0-	-1457	-0-	316	3	145	4	Y	4	5	0	3
							4	9							
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1830	3	44	4	Y	9	9	0	3
							10	9							

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540							
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-		
02	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 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1397	3	35	4	Y	-0-	5 0	-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	3	2	4	Y	2	1 0	1
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	5	4	Y	6	5 0	2
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	4	Y	13	10 0	5
01	1457 N	446	-0-	-1011	-0-	351	3	93	4	Y	2	5 0	2
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	38	4	Y	9	8 0	3

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778				
09	2640 X	1222	-0-	-1418	-0-	1174	3	30	4	Y	16	21 0	6
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3181	3	4	4	Y	27	25 0	8
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	3	10	4	Y	51	44 0	15
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2699	3	5	4	Y	41	41 0	15
01	2728 X	854	-0-	-1874	-0-	658	3	175	4	Y	19	19 0	15
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2658	3	75	4	Y	57	52 0	20

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706				
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771				
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-		-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-		-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
09	690 N	435	-0-	-255	-0-	406 3	5 4	Y	22	17 0	8
						24 9					
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	772 3	20 4	Y	97	78 0	27
						107 9					
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1232 3	14 4	Y	78	82 0	23
						86 9					
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1148 3	14 4	Y	54	57 0	20
						59 9					
01	899 N	244	-0-	-655	-0-	158 3	73 4	Y	12	22 0	10
						13 9					
02	1276 N	473	-0-	-803	-0-	423 3	10 4	Y	36	33 0	13
						40 9					

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	444 3	5 4	Y	22	24 0	8
						24 9					
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	920 3	24 4	Y	18	21 0	5
						20 9					
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1448 3	17 4	Y	7	10 0	2
						8 9					
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801 3	10 4	Y	-0-	2 0	-0-
01	961 N	326	-0-	-635	-0-	223 3	103 4	Y	-0-		-0-
02	1421 N	648	-0-	-773	-0-	623 3	15 4	Y	9	6 0	3
						10 9					

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582			
09	T. A.	264	-0-	264	546	261 3	3 4	Y	-0-		-0-
10	T. A.	189	-0-	189	735	184 3	5 4	Y	-0-		-0-
11	882 X	147	-0-	-735	-0-	145 3	2 4	Y	-0-		-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 4	Y	-0-		-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	28 3	13 4	Y	-0-		-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	82 3	2 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530 3	6 4	Y	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 4	Y	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	504 3	6 4	Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	613 3	8 4	Y	-0-		-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	218 3	100 4	Y	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526 3	13 4	Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447			
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
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2 4	Y	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3 4	Y	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 4	Y	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2 4	Y	-0-	-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	50	3	23 4	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 21		RRCID -> 294328		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642			
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	3	25 4	Y	-0-	-0-
10	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1860	3	48 4	Y	-0-	-0-
11	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2055	3	23 4	Y	-0-	-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2182	3	27 4	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	862	3	396 4	Y	-0-	-0-
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2332	3	57 4	Y	-0-	-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000			
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	1

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953			
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	-0-	95
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-	95
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12 9	Y	11	84
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4 9	Y	4	82
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6 1	82
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82

REIN PUSHER OPERATING LLC		700148		RRCID -> 216570		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585			
ARCO - MCELROY		WELL #: 1				N/A					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 1	39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	39

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WINDHAM, R. S.				WELL #:	2	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	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	AMT	CODE	BALANCE
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	877 3	6 9	N	5		79
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1104 3	9 9	N	8		87
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	995 3	3 9	N	3		90
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1103 3	9 9	N	8		98
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127 3	4 9	N	4		102
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155 3	3 9	N	3		105

MCELROY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF. N/A
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

MCELROY RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11347 - 11892
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	376 3	10 9	N	9		211
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		211
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		211
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		211
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	N	5	174 1	42
02		348 N	337	-0-	-11	-0-	337 3		N	-0-		42

XTO ENERGY INC.				WELL #:	14 L	RRCID ->	036198	COMPL. DATE	09/16/1964	TOTAL DEPTH	12375	PERF.10845 - 11435
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. #130				WELL #:	13 U	RRCID ->	042385	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10545 - 11333
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. #129				WELL #:	24 U	RRCID ->	042386	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	12297	PERF.10678 - 11240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	277	-0-	277	277	277	3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449			
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-	50
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3		Y	-0-	50
11	5400 X	5188	-0-	-212	-0-	5188	3		Y	-0-	50
12	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3		Y	-0-	50
01	5580 X	2111	-0-	-3469	-0-	2111	3		Y	-0-	50
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				Y	-0-	50

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392			
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
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID ->	226024	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11723	PERF.11365 - 13152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4701 3	110 9	Y	100	111 0	23
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6166 3	65 9	Y	59	72 0	10
11	5400 X	4846	-0-	-554	-0-	4745 3	101 9	Y	92	80 0	22
12	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	4835 3	101 9	Y	92	98 0	16
01	6231 X	2448	-0-	-3783	-0-	2415 3	33 9	Y	30	32 0	14
02	5829 X	3912	-0-	-1917	-0-	3844 3	68 9	Y	62	65 0	11

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID ->	233627	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12915 - 13230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 0	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID ->	240773	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11480 - 12853	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID ->	241961	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11500 - 12953	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 0	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-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	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 3		Y	-0-		22
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	505 3	12 9	Y	11	10 0	23
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	492 3	4 9	Y	4	4 0	23
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		23
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3		Y	-0-		23
02	493 N	403	-0-	-90	-0-	403 3		Y	-0-		23

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID ->	246017	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11720 - 13200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
02	14B2 EXT	-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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
02	14B2 EXT	-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									
09	T. A.	1487	-0-	1487	1487	1487	3			N	-0-					6	
10	T. A.	2412	-0-	2412	3899	2412	3			N	-0-					6	
11	T. A.	274	-0-	274	4173	274	3			N	-0-					6	
12	4309 X	136	-0-	-4173	-0-	136	3			N	-0-					6	
01	T. A.	772	-0-	772	772	772	3			N	-0-					6	
02	T. A.	2040	-0-	2040	2812	2040	3			N	-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									
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-	
02	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									
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-	
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-	
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-	
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-	
01	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-	
02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	5167	-0-	5167	5167	5078	3	89	9	Y	81	181 1	223
10		T. A.	6131	-0-	6131	11298	6024	3	107	9	Y	97		320
11		15826 R	4528	-0-	-11298	-0-	4476	3	52	9	Y	47		367
12		5332 #	4195	-0-	-1137	-0-	4139	3	56	9	Y	51	178 1	240
01		6138 #	2060	-0-	-4078	-0-	2037	3	23	9	Y	21		261
02		5742 #	3924	-0-	-1818	-0-	3877	3	47	9	Y	43		304

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262														
09		5100 #	3935	-0-	-1165	-0-	3918	3	17	9	N	15		189
10		5270 #	4562	-0-	-708	-0-	4543	3	19	9	N	17		206
11		5100 #	4087	-0-	-1013	-0-	4070	3	17	9	N	15		221
12		4991 #	4382	-0-	-609	-0-	4357	3	25	9	N	23	177 1	67
01		4712 #	1850	-0-	-2862	-0-	1839	3	11	9	N	10		77
02		4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	4464	3	41	9	N	37		114

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056														
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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS														
3-D OIL & GAS 953631														
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457														
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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														
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
*01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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														
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-		55
10		1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134	3			N	-0-		55
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-		55
12		1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	3			N	-0-		55
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-		55
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-		55

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8080 - 8130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			65
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-			65
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			65
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			65
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	N	-0-			65
02		203 N	130	-0-	-73	-0-	130 3	N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8082 - 8121		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02		0 N	-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		
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
02	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		
09		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3	N	-0-			313
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-			313
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-			313
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3	N	-0-			313
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3	N	-0-			313
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3	N	-0-			313

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8082 - 8130		
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8058 - 8092		
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	699	-0-	-1006	-0-	699 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	492	-0-	-678	-0-	492 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	389	-0-	-1192	-0-	389 2	N	-0-			-0-
01	713 N	264	-0-	-449	-0-	264 2	N	-0-			-0-
02	464 N	231	-0-	-233	-0-	231 2	N	-0-			-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-			27
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-			27
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			27
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-			27
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 CRUMLEY, FRED A WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	120 1	2730 3	N	41		174
						45 9					
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	124 1	1858 3	N	10		184
						11 9					
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	120 1	1602 3	N	24		208
						26 9					
12	2790 N	1293	-0-	-1497	-0-	124 1	1149 3	N	18		226
						20 9					
01	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	124 1	1125 3	N	22	190 1	58
						24 9					
02	1682 N	1180	-0-	-502	-0-	116 1	1041 3	N	21		79
						23 9					

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

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

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					
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

09		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2581	3	54	9	N	49			170
10		2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2368	3	51	9	N	46			216
11		2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	2054	3	58	9	N	53	176	1	93
12		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	1946	3	58	9	N	53			146
01		1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	N	28			174
02		1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1583	3	67	9	N	61	163	1	72

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037													
BROOKS '11'		WELL #: 2		RRCID -> 277656		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6159 - 6193					
09		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			89
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			89
11		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			89
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			89
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			89
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			89

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 276527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1167 - 1285					
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED		875395													
HARRIS		WELL #: 6		RRCID -> 276314		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5896 - 5910					
09		4950 #	3897	-0-	-1053	-0-	3884	2	13	9	N	12	24	1	82
10		4712 #	4126	-0-	-586	-0-	4095	2	31	9	N	28	26	1	78
11		4530 #	3933	-0-	-597	-0-	3914	2	19	9	N	17			95
12		4495 #	4081	-0-	-414	-0-	4057	2	24	9	N	22	24	1	93
01		4216 #	3321	-0-	-895	-0-	3279	2	42	9	N	38	75	1	46
02		3857 #	3437	-0-	-420	-0-	3364	2	73	9	N	66	24	1	83

(GWN415)

04/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS